

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

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
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 W 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-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CASTEX ENERGY, INC.				139609											
SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID ->	288859	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	12797	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2021											

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655						
MILES				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----										
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
JOHNSON, B. P.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10488 - 10494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-
-----													
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-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144									
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730		
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-
-----													
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-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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: MONTGOMERY										
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908													
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAKATO, GEORGE T.				WELL #: 1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A							
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-
-----																	
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-					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-
-----																	
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10812 - 10848
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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-			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-
-----												
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-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	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-

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-	-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-

JHP OPERATING, LLC		432463		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-



WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON										
JOY RESOURCES, INC.				447952													
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KD ENERGY, LLC				452996													
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
HINTZ ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690 - 1695									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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-
-----																	
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 COMPANY				WELL #: 51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	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-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 16520	PERF. N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETRODOME OPERATING, LLC				660286						
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-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
MONTE CARLO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	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: BRAZORIA							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416		
M	ALLOW CODE	GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

  

POCO LLC				668802										
HBR RUBEL				WELL #:	1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	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-

  

PRIME OPERATING COMPANY				677770										
INMAN, T. E. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	182932	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11390 - 11404		
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-

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9120 - 9126		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BURLESON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.	14396 - 14473		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
07		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
08		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
09		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
10		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
*11		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675											
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUST OIL CORP.		737890											
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

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-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		780277												
HERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----														
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-
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257												
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11290 - 11300			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554												
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	199711	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12717	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
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-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
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-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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: MATAGORDA					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244	- 10252			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	- 5033			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
-----												
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999												

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209							
MALOTA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734	- 5742		
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	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-
-----											
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-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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: WHARTON				
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	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-
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-
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	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-
ZAZA ENERGY, LLC				950545							
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	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-
ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
SANTA FE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008

BLUE BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 291217 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5064 - 5067

06	0	290	-0-	290	1258	290	2		N	-0-			5
07	1850	784	-0-	-1066	192	784	2		N	-0-			5
08	5735	7	-0-	-5728	-0-	7	2		N	-0-			5
09	5550	-0-	-0-	-5550	-0-				N	-0-			5
10	2927	-0-	-0-	-2927	-0-				N	-0-			5
11	2310	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT			5

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ACE, NORTH (JACKSON 4240) 00420 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 SAMUEL L. WELL #: 1 RRCID -> 285892 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4246 - 4248

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2020

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
 LOW-END OIL LLC 510360  
 ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	25	-0-	25	35	25	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	35				Y	NO RPT			-0-

-----															
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175															
PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2728 N	903	-0-	-1825	-0-	903	2			Y	-0-			112
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	Y	27			139
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	769	2	55	9	Y	50	179	1	10
09		DLQ G-10	977	-0-	977	-0-	977	2			Y	-0-			10
10		DLQ G-10	357	-0-	357	-0-	1334	2			Y	-0-			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1334				Y	NO RPT			10
-----															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
-----															
ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
DELFIN OPERATING, LLC 212175															
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828															
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	534	2	35	9	N	32			152
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	609	2	66	9	N	60			212
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	531	2	45	9	N	41	171	1	82
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	484	2	55	9	N	50			132
*10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80			212
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			212
-----															
H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316															
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			119
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1140	2	56	9	N	51	162	1	8
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			8
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			8
-----															
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365															
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 287451 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-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-

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365  
 MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024

06	10110 X	6541	-0-	-3569	-0-	6215	2	326	9	N	296	356	1		451
07	10447 X	6803	-0-	-3644	-0-	6462	2	341	9	N	310				761
08	10447 X	7542	-0-	-2905	-0-	7200	2	342	9	N	311				1072
09	7680 X	7314	-0-	-366	-0-	6966	2	348	9	N	316	183	1		1205
10	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6609	2	316	9	N	287	712	1		780
*11	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	7943	2	427	9	N	388	700	1		468

MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314

*01	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1095	2	61	9	N	55	161	1		812
*02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-				812
*03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	122	1		690
*04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-				690
*05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				690
*06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				690
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				690
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				690
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				690
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				690
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	356	1		334

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365  
 MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246

06	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16490	2	229	9	N	208	158	1		1021
07	25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25073	2	393	9	N	357	731	1		647
08	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	21122	2	308	9	N	280				927
09	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	18907	2	312	9	N	284	884	1		327
10	25451 X	25340	-0-	-111	-0-	25001	2	339	9	N	308	357	1		278
11	24630 X	18792	-0-	-5838	-0-	18164	2	628	9	N	571	721	1		128

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

06	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	19376	2	253	9	N	230	338	1		509
07	25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	24768	2	337	9	N	306	359	1		456
08	19995 X	19616	-0-	-379	-0-	19335	2	281	9	N	255				711
09	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	19720	2	354	9	N	322	522	1		511
10	23932 X	21916	-0-	-2016	-0-	21571	2	345	9	N	314				825
11	23160 X	10224	-0-	-12936	-0-	10081	2	143	9	N	130	571	1		384

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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\_\_\_\_\_ 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21

-----												
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365												
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
-----												
AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS												
NITRO OIL & GAS, LLC 611014												
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690												
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	40
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	25
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	25
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	25
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	25
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	25
-----												
GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	87
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	87
-----												
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538												
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	60
-----												
GAMBLE, P.K. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836												
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46	2	11	9	N	10	141
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	53	3	6	9	N	5	146
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5	151
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	N	4	155
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	N	5	160
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	3	1	9	N	1	161
-----												
ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997					
M	O	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-	-0-					N	NO RPT			119
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924				
06	20490 #	18910	-0-	-1580	-0-	18449	2	461	9	N	419	374	1	140
07	21173 #	19107	-0-	-2066	-0-	18567	2	540	9	N	491	374	1	257
08	21173 #	18910	-0-	-2263	-0-	18372	2	538	9	N	489	541	1	205
09	19950 #	17758	-0-	-2192	-0-	17233	2	525	9	N	477	535	1	147
10	19995 #	18008	-0-	-1987	-0-	17465	2	543	9	N	494	562	1	79
11	18900 #	16986	-0-	-1914	-0-	16509	2	477	9	N	434	370	1	143

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	75690 X	8980	-0-	-66710	-0-	495	1	6840	2	Y	1040	1048	1	517
						501	4	1144	9					
07	78213 X	71718	-0-	-6495	-0-	444	1	69666	2	Y	1042	1071	1	488
						462	4	1146	9					
08	78213 X	63831	-0-	-14382	-0-	423	1	61980	2	Y	909	891	1	506
						428	4	1000	9					
09	68880 X	39717	-0-	-29163	-0-	370	1	37993	2	Y	894	537	1	863
						983	9							
10	118516 X	118516	-0-	-0-	-0-	489	1	115543	2	Y	1504	1525	1	842
						1654	9							
*11	73069 X	73069	-0-	-0-	-0-	489	1	70459	2	Y	1174	1168	1	848
						1291	9							

EDGAR R. MAXEY		WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 14513		PERF.14512 - 14644				
06	167428 X	167428	-0-	-0-	-0-	1088	1	157750	2	Y	6806	6616	1	675
						1103	4	7487	9					
07	193828 X	193828	-0-	-0-	-0-	1169	1	183076	2	Y	7610	7826	1	459
						1212	4	8371	9					
08	168232 X	168232	-0-	-0-	-0-	1081	1	158749	2	Y	6640	6508	1	591
						1098	4	7304	9					
09	185005 X	185005	-0-	-0-	-0-	1012	1	175504	2	Y	6532	6662	1	461
						7185	9							
10	295370 X	295370	-0-	-0-	-0-	1191	1	279513	2	Y	11505	11666	1	300
						12656	9							
*11	290129 X	290129	-0-	-0-	-0-	1191	1	275289	2	Y	10581	10523	1	358
						11639	9							

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650												
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2594 - 2596				
06	7260 #	95	-0-	-7165	-0-	3	1	92	2	N	-0-			10
07	4402 #	87	-0-	-4315	-0-	3	1	84	2	N	-0-			10
08	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			10
09	2340 #	590	-0-	-1750	-0-	25	1	565	2	N	-0-			10
10	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			10
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10

ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650									
PERRY		WELL #:		2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	2578 - 2581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7860	7173	-0-	-687	-0-	194 1	6979 2	N	-0-			-0-
07		8122	1050	-0-	-7072	-0-	40 1	1010 2	N	-0-			-0-
08		8122	55	-0-	-8067	-0-	2 1	50 2	N	3			3
							3 9						
09		7860	2597	-0-	-5263	-0-	108 1	2489 2	N	-0-			3
10		7967 #	3047	-0-	-4920	-0-	91 1	2956 2	N	-0-			3
*11		14016	10938	-0-	-3078	-0-	232 1	10703 2	N	3			6
							3 9						

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		38760 #	-0-	-0-	-38760	-0-			N	-0-			487
07		34658 #	-0-	-0-	-34658	-0-			N	-0-			487
08		34658 #	-0-	-0-	-34658	-0-			N	-0-	353 1		134
09		23460 #	170	-0-	-23290	-0-	23 1	147 2	N	-0-			134
*10		2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	252 1	2164 2	N	-0-			134
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	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-
-----												
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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----												
06	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	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-
-----												
ALTA LOMA, EAST (S-SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664								
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	- 13816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
-----												
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	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-
-----												
ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BOBBIE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283362	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 14657	PERF.13771	- 13824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----												
06	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)		01981 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
TACQUARD		WELL #: 1		RRCID -> 188975		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TACQUARD		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110									
06	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1610	1	12940	2	N	485	368	1		172
						534	9								
07	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	1712	1	13321	2	N	502	560	1		114
						552	9								
08	15903 X	14711	-0-	-1192	-0-	1616	1	12587	2	N	462	532	1		44
						508	9								
09	15390 X	13860	-0-	-1530	-0-	1643	1	11725	2	N	447	372	1		119
						492	9								
10	15903 X	14234	-0-	-1669	-0-	1699	1	11987	2	N	498	566	1		51
						548	9								
11	15090 X	14932	-0-	-158	-0-	1569	1	12826	2	N	488	362	1		177
						537	9								

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089													
BRUCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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

TAIT, M., -A-		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7

TAIT, M., -A-		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304									
06	14B2 EXT	2	-0-	2	15	2	1	Y	-0-						61
07	14B2 EXT	1	-0-	1	16	1	1	Y	-0-						61
08	14B2 EXT	2	-0-	2	18	2	1	Y	-0-						61
09	14B2 EXT	3	-0-	3	21	3	1	Y	-0-						61
*10	14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	1	Y	-0-						61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-						61



ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
CLINTON, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216 PERF.10176 - 10190	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
11	14B2 EXT	-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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
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

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

PRYOR, MYRA ESTATE A		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
		681327								
		WELL #:	5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5236 - 5240	
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-

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

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 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 INLAND RECYCLING, LLC 424632  
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1 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 - P/A 10/24/19

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 PRYNTANIA OIL AND GAS, LLC 682057  
 LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		138
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		138
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		138
09	210 N	45	-0-	-165	-0-	45 2	N	-0-		138
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
MERTA HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-		N	7		69
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	56 1	13
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-		13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-		N	-0-		-0-
07	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-		-0-
08	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-		-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-		N	56	180 1	38
07	3007 #	204	-0-	-2803	-0-	191 2	N	12		50
08	3007 #	257	-0-	-2750	-0-	237 2	N	18		68
09	2520 #	108	-0-	-2412	-0-	108 2	N	-0-		68
10	1922 #	279	-0-	-1643	-0-	260 2	N	17		85
*11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	603 2	N	52		137

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146070	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8046 - 8164
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6904 - 6912
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554									
WILLIAMSON		WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	10787 - 10826
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
DOROTIK, JEROME		WELL #:	1	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7565 - 7784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5100 #	3291	-0-	-1809	-0-	482 1	2803 2	N	5		65
07	5270 #	2961	-0-	-2309	-0-	508 1	2447 2	N	5		70
08	5270 #	4025	-0-	-1245	-0-	582 1	3435 2	N	7		77
09	4470 #	3510	-0-	-960	-0-	561 1	2940 2	N	8		85
10	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	552 1	3212 2	N	15		100
*11	4550 R	4550	-0-	-0-	-0-	542 1	3998 2	N	9		109

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
FUCIK, DAVID		WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7846 - 7906
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2850	1683	-0-	-1167	-0-	131 1	1552 2	N	-0-		165
07	2945	1409	-0-	-1536	-0-	119 1	1290 2	N	-0-		165
08	2945	4	-0-	-2941	-0-	4 2		N	-0-		165
09	2100 #	1315	-0-	-785	-0-	95 1	1220 2	N	-0-		165
10	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	176 1	2239 2	N	-0-		165
11	1680 #	993	-0-	-687	-0-	86 1	907 2	N	-0-		165

-----												
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
LICHNOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	167	1	1975	2	Y	-0-	184
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	183	1	1984	2	Y	-0-	184
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	199	1	1903	2	Y	3	187
09	2130 N	2121	-0-	-9	-0-	153	1	1962	2	Y	5	192
10	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	150	1	1902	2	Y	3	195
11	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	175	1	1840	2	Y	10	205
						3		9				
						6		9				
						3		9				
						11		9				
-----												
ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WILCOX G.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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										
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 MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 MAIN FRIO 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-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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.		WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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							
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
-----											
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-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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, 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-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-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 MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 FRIO 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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	- 6748							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 FRIO 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-
-----															
BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-



ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #:		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 MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 FRIO 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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 FRIO 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-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ENGELS, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #: 25		RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 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-
-----											
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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 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-				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 (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																		
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
-----																		
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																		
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923																		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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 #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000																		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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 #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860																		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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-2, FRIO 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																		
BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028																		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																		
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478																		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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, FRIO 13)			02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1			WELL #:	47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347	-	8357
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
WILCOX, G. C.			WELL #:	2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6524	-	6534
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. 847710  
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1	Y	-0-			-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1801	1	Y	-0-			-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1769	1	Y	-0-	49	2	-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1508	1	Y	-0-	214	2	-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1896	1	Y	-0-	457	2	-0-
*11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1805	1	Y	-0-	240	2	-0-
										171	2	-0-

-----													
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #:	35	RRCID ->	171331	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3582 - 3593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
ZAPPE, MARIE				WELL #:	36	RRCID ->	200677	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4022 - 4038	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
06	528	R	271	-0-	-257	-0-	271	1	Y	-0-		-0-	
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-	
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-	
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
11	270	#	-0-	-0-	-270	-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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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 (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, INC.		173206											
GARTH -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9939 - 10004			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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

-----												
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)				02473 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584								
BROWN, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828	-	9833		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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		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-
-----												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-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-
-----												
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-
-----												
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #: 30	RRCID -> 166742	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 6508	-	6524		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.// 02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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 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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANGELINA (12,060)		02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WIGGINS GU		WELL #:	1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490 PERF.11904 - 11958		
06	16920 #	14950	-0-	-1970	-0-	14788 2	162 9	N	147	183 1	124
07	20181 #	15221	-0-	-4960	-0-	15060 2	161 9	N	146	182 1	88
08	20181 #	7109	-0-	-13072	-0-	7032 2	77 9	N	70		158
09	19530 #	8355	-0-	-11175	-0-	8269 2	86 9	N	78	180 1	56
10	15438 #	10684	-0-	-4754	-0-	10566 2	118 9	N	107		163
11	14940 #	10513	-0-	-4427	-0-	10489 2	24 9	N	22		185

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	
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11640 #	7503	-0-	-4137	-0-	7202 2	301 9	N	274	354 1		233
07		12028 #	375	-0-	-11653	-0-	343 2	32 9	N	29	168 1		94
08		11222 #	-0-	-0-	-11222	-0-			N	-0-			94
09		10620 #	-0-	-0-	-10620	-0-			N	-0-	50 1		44
10		10602 #	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-			44
11		7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-			N	9			53

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-			N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			205
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			205
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			205
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			205
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			205
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			205

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			26
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			26
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			26
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-			26
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			26
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			26

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

06		7680 X	6556	-0-	-1124	-0-	6402 2	154 9	Y	140	140 1		68
07		7936 X	4556	-0-	-3380	-0-	4435 2	121 9	Y	110	110 1		68
08		7936 X	6213	-0-	-1723	-0-	6081 2	132 9	Y	120	120 1		68
09		8220 X	4065	-0-	-4155	-0-	4065 2		Y	-0-			68
10		8494 X	4018	-0-	-4476	-0-	4018 2		Y	-0-			68
11		6570 X	5749	-0-	-821	-0-	5670 2	79 9	Y	72	72 1		68

OIL AND GAS DIVISION

-----

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554  
 WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	284	-0-	-376	-0-	284 2		N	-0-			65
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	197 2	361 9	N	328	328 1		65
08	1085 N	235	-0-	-850	-0-	41 2	194 9	N	176	176 1		65
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	166	166 1		65
10	558 N	54	-0-	-504	-0-	54 2		N	-0-			65
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	26 2		N	-0-			65

-----

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

06	1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060 2		N	-0-			299
07	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080 2		N	-0-			299
08	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 2		N	-0-			299
09	1050 N	845	-0-	-205	-0-	845 2		N	-0-			299
10	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840 2		N	-0-			299
11	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

-----

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

06	3300	173	-0-	-3127	-0-	173 2		N	-0-			143
07	2450	114	-0-	-2336	-0-	114 2		N	-0-			143
08	1314	1122	-0-	-192	-0-	1122 2		N	-0-			143
09	480 #	131	-0-	-349	-0-	131 2		N	-0-			143
10	248 #	109	-0-	-139	-0-	109 2		N	-0-			143
*11	30352	1204	-0-	-29148	-0-	1204 2		N	-0-			143

-----

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

06	180 N	170	-0-	-10	-0-	128 2	42 9	Y	38	38 1		74
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	32 2	63 9	Y	57	57 1		74
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	298 2	63 9	Y	57	57 1		74
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	10			84
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			84
11	360 N	154	-0-	-206	-0-	35 2	119 9	Y	108	108 1		84

-----

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
ANSLEY		03044 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
GUENTHER		WELL #: 2		RRCID -> 165033		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5042 - 5250
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
APPLE SPRINGS (BUDA)		03310 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347								
CLARK, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9257 - 9286
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT		-0-
-----										
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
RHC ENERGY (USA) LLC		704798								
KENLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 9290 - 14650
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
APPLE SPRINGS (JAMES)		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
PONTIAC OIL, INC.		670449								
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 11380 - 11521
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
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
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-

-----														
ARGO-HAWK (10400 SAND)				03543 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
COSTA ENERGY, LLC				180534										
LANGHAM UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281180	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	11678 - 11702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		9210 X	4883	-0-	-4327	-0-	4143 2	740 9	N	N	673	720 1		312
07		5921 X	4306	-0-	-1615	-0-	3643 2	663 9	N	N	603	725 1		190
08		5921 X	3396	-0-	-2525	-0-	2813 2	583 9	N	N	530	368 1		352
09		5670 X	3445	-0-	-2225	-0-	2832 2	613 9	N	N	557	378 1		531
10		5580 X	3564	-0-	-2016	-0-	2942 2	622 9	N	N	565	671 1		425
11		4890 X	3324	-0-	-1566	-0-	2735 2	589 9	N	N	535	683 1		277
-----														
LANGHAM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281876	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10558 - 10584	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	830 2	156 9	N	N	142	179 1		135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	124 2	22 9	N	N	20			155
10		992 X	862	-0-	-130	-0-	721 2	141 9	N	N	128			283
*11		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	876 2	134 9	N	N	122			405
-----														
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 (FRIO, LOWER)				04022 330	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651										
TRULL, R. B. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	176426	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9746 - 9770	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021														



-----

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651  
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021												

-----

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651  
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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_____ 05/25/2021												

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021												

-----

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021												

-----

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3210 #	2802	-0-	-408	-0-	2773	2	29	9	N	26			107
07	3255 #	2875	-0-	-380	-0-	2841	2	34	9	N	31			138
08	3255 #	2787	-0-	-468	-0-	2758	2	29	9	N	26			164
09	3150 #	2748	-0-	-402	-0-	2720	2	28	9	N	25			189
10	2945 #	2843	-0-	-102	-0-	2802	2	41	9	N	37	180	1	46
11	2790 #	2645	-0-	-145	-0-	2619	2	26	9	N	24			70

ASHWOOD (FRIO 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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-

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
CAREY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	159428	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10333 - 10380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
11	14B2 EXT	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	208621	71805	-0-	-136816	-0-	70435	2	1370	9	N	1245	1231	1	186
07	16957	68560	-0-	51603	51603	66029	2	2531	9	N	2301	2149	1	338
08	61814	44338	-0-	-17476	34127	37814	2	6524	9	N	5931	5881	1	388
09	59820	43259	-0-	-16561	17566	35142	2	8117	9	N	7379	7146	1	621
10	61814	38548	-0-	-23266	-0-	30120	2	8428	9	N	7662	7637	1	646
11	59820	31543	-0-	-28277	-0-	23929	2	7614	9	N	6922	6827	1	741

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 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-

BAER-FRANKLIN		04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		386310										
		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 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * 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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)				05052 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC				035453							
MUNSON, GEORGE		WELL #:			RRCID -> 212152	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 11259	PERF. 11017	- 11023		
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
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	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-	179
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	179
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-	179
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-	179
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	179
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	179

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-

OIL AND GAS DIVISION

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310														
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282269	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162			
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 #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190			
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 #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230			
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 #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194			
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 #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH 6293 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 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-		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									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 07/27/2005		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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										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 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227		
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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 #:		11 I	RRCID ->	115000	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6254 - 6282
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 (POLLY)		WELL #:		5	RRCID ->	115114	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 6233 - 6260
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 (FEE)		WELL #:		1	RRCID ->	115251	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6190 - 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 G. U. (EHRHARDT)		WELL #:		1 I	RRCID ->	116122	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6122 - 6161
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 G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:		1 I	RRCID ->	116162	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10574	PERF. 6140 - 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 GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:		2 I	RRCID ->	118182	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6296	PERF. 6212 - 6248
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 (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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 07/25/1998		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 04/20/2017		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
-----													
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	1080 #	180	-0-	-900	-0-	38	2	142	9	N	129	342 1	154
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108		262
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	87	170 1	179
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	77		256
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	43	174 1	125
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	30		155
-----													
BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
PAMETA OIL COMPANY		637449											
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987			
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	30 N	-0-	-0-	-30	-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.	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 1		Y	41
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	967 1	432 2	Y	41
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	987 1	437 2	Y	41
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	788 1	339 2	Y	41
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1011 1	384 2	Y	41
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	914 1	344 2	Y	41

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

BAY CITY, EAST ( 8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	39
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	39
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	39
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	39
*10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	28 2	4 9	N	43
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	43

BAY CITY, E. ( 8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BAY CITY, EAST ( 9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	140 2		Y	-0-
*10	858 N	718	-0-	-140	-0-	718 2		Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BAY CITY, EAST ( 9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-
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
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-
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-			N	-0-			98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10085 - 10090
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-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956
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-
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-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAY CITY, EAST (10,200)		06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
STATE TRACT 69		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12042 - 12108					
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-
-----															
BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC		617546													
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181					
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-



BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546									
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9226 - 9246		
M	O	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		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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200
CORTEZ, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	13408 - 15150
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	13408 - 15150
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		WELL #:	1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908		WELL #:	1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769
B. TRUETT				WELL #:	1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	331	353	1	201
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			208
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	173	1	199
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	407	526	1	80
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	299			379
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			379

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 #:	3	RRCID ->	286430	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	5069	PERF.	4739 - 4754
06	0 A		-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 08/01/2019													

BEECH CREEK (YEGUA 4700)																	
//CONT.// 06755 180 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: TYLER																	
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908																	
B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 286588 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021																	

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

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)																	
06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																	
036587																	
ATLAS OPERATING LLC WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766																	
BEECH CREEK 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-

BEECH GROVE (WOODBINE)																	
06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
058908																	
BBX OPERATING, L.L.C. WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770																	
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																	
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	75000	X	53797	-0-	-21203	B	-0-	51720	3	2077	9	N	1888	1798	1		358
07	67766	X	51902	-0-	-15864	B	-0-	49844	3	2058	9	N	1871	1963	1		266
08	67766	X	48606	-0-	-19160	B	-0-	46860	3	1746	9	N	1587	1544	1		309
09	61020	X	40411	-0-	-20609	B	-0-	38802	3	1609	9	N	1463	1393	1		379
10	59489	X	42609	-0-	-16880	B	-0-	40894	3	1715	9	N	1559	1604	1		334
11	53790	X	NO RPT	-0-	-53790	B	-0-					N	NO RPT				334

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908												
THUNDERBOLT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289885	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13628 - 13642				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7620 X	-0-	-0-	-7620 B	-0-	-0-					N	-0-			167
07		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-					N	-0-			167
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			167
09		10951 X	10951	-0-	-0- B	-0-	-0-	10259	3	692	9	N	629	183	1	613
10		16378 X	16378	-0-	-0- B	-0-	-0-	15247	3	1131	9	N	1028	887	1	754
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			754

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		SWAMP MONSTER			WELL #:			1	RRCID ->	284636	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	13547 - 13550
06		54956 X	54956	-0-	-0- B	-0-	-0-	51727	2	3229	9	N	2935	2723	1	972		
07		53413 X	51041	-0-	-2372 B	-0-	-0-	48115	2	2926	9	N	2660	3051	1	581		
08		53413 X	48507	-0-	-4906 B	-0-	-0-	45756	2	2751	9	N	2501	2280	1	802		
09		51690 X	44249	-0-	-7441 B	-0-	-0-	1020	1	40711	2	N	2289	2180	1	911		
								2518	9									
10		53413 X	45690	-0-	-7723 B	-0-	-0-	1054	1	42135	2	N	2274	2394	1	791		
								2501	9									
11		51690 X	39667	-0-	-12023 B	-0-	-0-	1020	1	36353	2	N	2085	2205	1	671		
								2294	9									

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288879	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13201 - 13246				
06		60000 X	58201	-0-	-1799 B	-0-	-0-	750	1	53617	2	N	3485	3409	1	392
								3834	9							
07		62000 X	58535	-0-	-3465 B	-0-	-0-	775	1	53917	2	N	3494	3569	1	317
								3843	9							
08		62000 X	58272	-0-	-3728 B	-0-	-0-	775	1	53698	2	N	3454	3343	1	428
								3799	9							
09		60000 X	54805	-0-	-5195 B	-0-	-0-	750	1	50564	2	N	3174	3195	1	407
								3491	9							
10		62000 X	54986	-0-	-7014 B	-0-	-0-	775	1	50568	2	N	3312	3455	1	264
								3643	9							
11		58200 X	49960	-0-	-8240 B	-0-	-0-	750	1	45881	2	N	3026	2664	1	626
								3329	9							

ZARVONA ENERGY LLC		950523		FRANCES KUNKEL UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13838 - 13848
06		12270 X	7541	-0-	-4729 B	-0-	-0-	7541	3			N	-0-			414		
07		11935 X	5465	-0-	-6470 B	-0-	-0-	5465	3			N	-0-			414		
08		11935 X	7220	-0-	-4715 B	-0-	-0-	7220	3			N	-0-			414		
09		11370 X	6011	-0-	-5359 B	-0-	-0-	5834	3	177	9	N	161	161	1	414		
10		8471 X	8471	-0-	-0- B	-0-	-0-	8471	3			N	-0-			414		
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530 B	-0-	-0-					N	NO RPT			414		

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.	13222 - 13390				
06		15330 X	11734	-0-	-3596 B	-0-	-0-	10898	3	836	9	N	760	529	1	313
07		15035 X	12992	-0-	-2043 B	-0-	-0-	12161	3	831	9	N	755	704	1	364
08		12245 X	12178	-0-	-67 B	-0-	-0-	11397	3	781	9	N	710	880	1	194
09		12168 X	12168	-0-	-0- B	-0-	-0-	11391	3	777	9	N	706	718	1	182
10		13400 X	13400	-0-	-0- B	-0-	-0-	12507	3	893	9	N	812	740	1	254
11		12570 X	NO RPT	-0-	-12570 B	-0-	-0-					N	NO RPT			254

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10080 X	9791	-0-	-289 B	-0-	8476 3	1315 9	N	1195	1018 1		372
07	10416 X	8265	-0-	-2151 B	-0-	7339 3	926 9	N	842	715 1		499
08	10562 X	10562	-0-	-0- B	-0-	9485 3	1077 9	N	979	1262 1		216
09	10037 X	10037	-0-	-0- B	-0-	8845 3	1192 9	N	1084	1169 1		131
10	10106 X	9869	-0-	-237 B	-0-	9021 3	848 9	N	771	739 1		163
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-			N	NO RPT			163
-----												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336		
06	65865 X	65865	-0-	-0- B	-0-	62094 3	3771 9	N	3428	3074 1		602
07	66681 X	61605	-0-	-5076 B	-0-	58430 3	3175 9	N	2886	3201 1		287
08	66681 X	58075	-0-	-8606 B	-0-	54493 3	3582 9	N	3256	2949 1		594
09	64530 X	51970	-0-	-12560 B	-0-	48807 3	3163 9	N	2875	2808 1		661
10	66681 X	60626	-0-	-6055 B	-0-	57483 3	3143 9	N	2857	2755 1		763
11	64530 X	NO RPT	-0-	-64530 B	-0-			N	NO RPT			763
-----												
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-
-----												
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562		
06	12105 X	12105	-0-	-0- B	-0-	11821 3	284 9	N	258	172 1		136
07	5928 X	5928	-0-	-0- B	-0-	5779 3	149 9	N	135	180 1		91
08	7606 X	7606	-0-	-0- B	-0-	7452 3	154 9	N	140	168 1		63
09	8492 X	8492	-0-	-0- B	-0-	8295 3	197 9	N	179	177 1		65
10	9711 X	9711	-0-	-0- B	-0-	9499 3	212 9	N	193	197 1		61
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			61
-----												
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443		
06	12690 X	12434	-0-	-256 B	-0-	11236 3	1198 9	N	1089	897 1		424
07	13857 X	8564	-0-	-5293 B	-0-	7873 3	691 9	N	628	898 1		154
08	13857 X	8196	-0-	-5661 B	-0-	7431 3	765 9	N	695	690 1		159
09	13410 X	6059	-0-	-7351 B	-0-	5277 3	782 9	N	711	713 1		157
10	12834 X	7715	-0-	-5119 B	-0-	7132 3	583 9	N	530	369 1		318
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420 B	-0-			N	NO RPT			318
-----												
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944		
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			144
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			145
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			145
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-	100 1		45
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1176 3	11 9	N	10			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			55
-----												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794		
06	3210 X	3	-0-	-3207 B	-0-	3 3		N	-0-			213
07	8263 X	8263	-0-	-0- B	-0-	8174 3	89 9	N	81			294
08	12524 X	12524	-0-	-0- B	-0-	12444 3	80 9	N	73			367
09	10374 X	10374	-0-	-0- B	-0-	10317 3	57 9	N	52	175 1		244
10	10647 X	10647	-0-	-0- B	-0-	10430 3	217 9	N	197			441
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220 B	-0-			N	NO RPT			441

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	22981 X	22981	-0-	-0- B	-0-	21525 3	1456 9	N	1324	1228 1	200
07	22165 X	18977	-0-	-3188 B	-0-	17703 3	1274 9	N	1158	1081 1	277
08	22165 X	16132	-0-	-6033 B	-0-	15103 3	1029 9	N	935	881 1	331
09	25131 X	25131	-0-	-0- B	-0-	23482 3	1649 9	N	1499	1606 1	224
10	24189 X	24189	-0-	-0- B	-0-	22554 3	1635 9	N	1486	1414 1	296
11	21450 X	NO RPT	-0-	-21450 B	-0-			N	NO RPT		296
-----											
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	79280 X	79280	-0-	-0- B	-0-	77000 3	2280 9	N	2073	1778 1	420
07	100140 X	100140	-0-	-0- B	-0-	97608 3	2532 9	N	2302	2269 1	453
08	99300 X	99300	-0-	-0- B	-0-	96508 3	2792 9	N	2538	2736 1	255
09	67967 X	67967	-0-	-0- B	-0-	65972 3	1995 9	N	1814	1913 1	156
10	54080 X	54080	-0-	-0- B	-0-	52442 3	1638 9	N	1489	1256 1	389
11	33360 X	NO RPT	-0-	-33360 B	-0-			N	NO RPT		389
-----											
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		319
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-		319
08	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9 3		N	-0-		319
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		319
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-		319
11	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-			N	NO RPT		319
-----											
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-		323
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		323
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		323
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	173 1	150
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		150
-----											
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098			
06	18150 X	12052	-0-	-6098 B	-0-	11231 3	821 9	N	746	692 1	230
07	18755 X	11781	-0-	-6974 B	-0-	11009 3	772 9	N	702	543 1	389
08	18755 X	11039	-0-	-7716 B	-0-	10702 3	337 9	N	306	552 1	143
09	16170 X	10631	-0-	-5539 B	-0-	10430 3	201 9	N	183	163 1	163
10	12710 X	12136	-0-	-574 B	-0-	11376 3	760 9	N	691	543 1	311
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060 B	-0-			N	NO RPT		311
-----											
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770			
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	24 3	9 9	N	8		80
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	859 3	46 9	N	42		122
08	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1477 3	54 9	N	49		171
09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	916 3	46 9	N	42	170 1	43
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	792 3	54 9	N	49		92
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		92

-----													
BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523								
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	284513	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13357 - 13796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		19920 X	14748	-0-	-5172 B	-0-	13604 3	1144 9		N	1040	899 1	312
07		17112 X	16234	-0-	-878 B	-0-	14863 3	1371 9		N	1246	1060 1	498
08		17112 X	15803	-0-	-1309 B	-0-	14491 3	1312 9		N	1193	1384 1	307
09		16560 X	11488	-0-	-5072 B	-0-	10468 3	1020 9		N	927	1058 1	176
10		20014 X	20014	-0-	-0- B	-0-	18210 3	1804 9		N	1640	1452 1	364
11		15720 X	NO RPT	-0-	-15720 B	-0-				N	NO RPT		364
-----													
GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	290664	COMPL. DATE	10/02/2020	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13080 - 13518	
06		30462 X	30462	-0-	-0- B	-0-	27055 3	3407 9		N	3097	2898 1	268
07		30654 X	30654	-0-	-0- B	-0-	27488 3	3166 9		N	2878	3052 1	94
08		31220 X	31220	-0-	-0- B	-0-	28123 3	3097 9		N	2815	2610 1	299
09		29849 X	29849	-0-	-0- B	-0-	26967 3	2882 9		N	2620	2668 1	251
10		33955 X	33955	-0-	-0- B	-0-	30879 3	3076 9		N	2796	2704 1	343
11		29190 X	NO RPT	-0-	-29190 B	-0-				N	NO RPT		343
-----													
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)					06866 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
FORT APACHE ENERGY, INC.					277908								
RICE			WELL #:		1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949 - 4952	
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

BENDER (Y-2)		HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		TYRA, LEWIS		WELL #:	07095 625	388700	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY			
						1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 3955	-		3965	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BERNARD, EAST (7700)		HILCORP ENERGY COMPANY		CLARK		WELL #:	07301 747	386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
						1	RRCID -> 161819	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH 13201	PERF. 8190	-		8530		
06		387 X	239	-0-	-148	-0-	21	1	216	2	Y	2	2	1	19
07		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	225	1	2255	2	Y	24	18	1	25
08		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1925	2	Y	19	20	1	24
09		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	18	16	1	26
10		2511 X	2301	-0-	-210	-0-	196	1	2085	2	Y	18	21	1	23
11		2430 X	2119	-0-	-311	-0-	175	1	1924	2	Y	18	18	1	23

CLARK						WELL #:	2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 8227	-		8277	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
08		T. A.	48	-0-	48	48	4	1	44	2	Y	-0-		10	
09		T. A.	46	-0-	46	94	4	1	42	2	Y	-0-		10	
10		T. A.	61	-0-	61	155	5	1	55	2	Y	1	1	1	10
11		T. A.	56	-0-	56	211	4	1	51	2	Y	1	1	1	10

HOME PETROLEUM CORP.		WALLACE, A. M.				WELL #:	396852	1	RRCID -> 005216	COMPL. DATE 01/29/1960	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7586	-		7599
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			139
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			139
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			139
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			139
*10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			139
11		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-			139

LEVERIDGE, A. T.						WELL #:	2	RRCID -> 005225	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7674	-		7995
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-		22
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-		22
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-		22
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		22
*10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-		22
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-		22

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852								
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	569	-0-	-331	-0-	569 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786		
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	Y	-0-	-0-	25
07	1612 N	1248	-0-	-364	-0-	1248 2	Y	-0-	-0-	25
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560 2	Y	-0-	-0-	25
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	Y	-0-	-0-	25
*10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	Y	-0-	-0-	25
11	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394 2	Y	-0-	-0-	25
-----										
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161		
06	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	3108 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2782 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3224 X	1723	-0-	-1501	-0-	1723 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	2801	-0-	-439	-0-	2746 2	N	50	50 1	-0-
-----										
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887		
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	194	-0-	-643	-0-	194 2	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	478	-0-	-390	-0-	478 2	N	-0-	-0-	-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	302 2	N	55	55 1	-0-
-----										
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892		
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895		
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	47	47 1	-0-
-----										
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956		
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	23	23 1	-0-



BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
QUIREY		WELL #: 1		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
JANK ET AL		WELL #: 1		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	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	15 1	1260 2	N	-0-		97
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15 1	1312 2	N	-0-		97
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	10 1	834 2	N	-0-		97
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	10 1	587 2	N	-0-		97
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10 1	663 2	N	-0-		97
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	457 2	N	-0-		97

OMEGA ENERGY, LLC		622657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ANGELO UNIT		WELL #: 1		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)		07307 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC		945921									
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		3		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GILBERT		2 C		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		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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		1		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
-----												
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2	N	-0-			152
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			152
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			152
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			152
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			152
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2	N	-0-			152

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* 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-
-----															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B DENY	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611									
WESTMORELAND		WELL #:	1	RRCID ->	234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7974 - 7984
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611										
DUNCAN		WELL #:	1	RRCID ->	171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7938 - 8020	
06	1178	N	1178	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5	144
07	868	N	579	-0-	-289	578	2	1	9	N	1	145
08	868	N	19	-0-	-849	19	2			N	-0-	145
09	840	N	16	-0-	-824	16	2			N	-0-	145
10	589	N	-0-	-0-	-589					N	-0-	145
11	30	N	11	-0-	-19	11	2			N	-0-	145

DUNCAN, F. B.		0201ST		RRCID ->		281816		COMPL. DATE		12/19/2015		TOTAL DEPTH		12150		PERF.		7956 - 8004	
06	690	N	509	-0-	-181	506	2	3	9	N	3	68							
07	589	N	582	-0-	-7	576	2	6	9	N	5	73							
08	427	N	427	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2	75							
09	510	N	413	-0-	-97	411	2	2	9	N	2	77							
10	589	N	534	-0-	-55	531	2	3	9	N	3	80							
*11	507	N	507	-0-	-0-	507	2			N	-0-	80							

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID ->		122296		COMPL. DATE		09/10/1985		TOTAL DEPTH		8012		PERF.		7738 - 7794	
GILBERT		WELL #:	2 T																
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-							
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-							
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-							
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-							
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-							

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID ->	226536	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3687 - 3690
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	08/19/2011							

ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID ->		229610		COMPL. DATE		01/31/2007		TOTAL DEPTH		4009		PERF.		3800 - 3802	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-								
			PLUGGED AND ABANDONED	06/14/2012															

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44 2	3 9	N	3	76
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	72 2	39 9	N	35	111
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	52 2	20 9	N	18	129
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	57 2	70 9	N	64	10
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	54 2	23 9	N	21	31
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	46 2	19 9	N	17	48

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	79 2	35 9	N	32	38
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	97 2	39 9	N	35	73
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	92 2	35 9	N	32	105
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101 2	44 9	N	40	145
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	94 2	31 9	N	28	61
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	95 2	33 9	N	30	91

BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513		
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	898 2	286 9	N	260	313
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	809 2	233 9	N	212	168
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	788 2	222 9	N	202	193
09	1170 N	939	-0-	-231	-0-	746 2	193 9	N	175	188
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	796 2	231 9	N	210	220
*11	990 N	847	-0-	-143	-0-	638 2	209 9	N	190	410

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	770 N	770	-0-	-0-	-0-	59 1	709 2	N	2	111
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66 1	756 2	N	-0-	111
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64 1	763 2	N	3	114
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	651 2	N	2	116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON				
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566											
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933				
M	ALLOW CODE	GAS 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	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	2	N	3		180
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	3	9	1267	2	N	3		183
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	68	1	1224	2	N	-0-		183
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-		183
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		183
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-		40
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-		40
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		40
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346				
SEE, JOHN		WELL #: 2 B											
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4348	2	15	9	N	14		232
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4541	2	15	9	N	14		246
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-	179 1	67
09	4380 X	2835	-0-	-1545	-0-	2828	2	7	9	N	6		73
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4772	2	30	9	N	27		100
*11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4484	2	25	9	N	23		123
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-					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
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304				
HARRIS UNIT		WELL #: 2											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
FDL OPERATING, LLC				263924								
MASON				WELL #: N 1	RRCID -> 101596	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 7454	- 7476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			186
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3		N	-0-			186
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-			186
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2173 3	20 9	N	18			204
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2750 3	3 9	N	3			207
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			207
-----												
RUTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281048	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 7094	- 7160			
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		N	-0-			62
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			62
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-			62
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	258 3	12 9	N	11			73
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	263 3	20 9	N	18			91
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			91
-----												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7025	- 7045			
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814 2	8 9	N	7			149
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 2	3 9	N	3			152
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 2	1 9	N	1			153
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			153
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			153
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			153
-----												
BRACEWELL				WELL #: 1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	- 6996			
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910 2		N	-0-			52
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			52
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2		N	-0-			52
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			52
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2		N	-0-			52
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			52
-----												
MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 113390	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 6827	- 6856			
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-			62
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			62
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-			62
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			62
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			62
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			62
-----												
MAYJAC I, LLC				536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #: 1	RRCID -> 101168	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 7280	- 7308			
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1765 1	4 9	N	4			63
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1856 1	6 9	N	5			68
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890 1	1 9	N	1			69
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1826 1	12 9	N	11			80
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901 1	1 9	N	1			81
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1824 1	8 9	N	7			88



-----

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635  
 JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278

-----

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970  
 KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

06	2910 N	1897	-0-	-1013	-0-	1877	2	20	9	N	18			198
07	3007 N	1321	-0-	-1686	-0-	1318	2	3	9	N	3			201
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123	2	6	9	N	5			206
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			206
10	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2897	2	1	9	N	1			207
11	2910 X	2638	-0-	-272	-0-	2629	2	9	9	N	8			215

-----

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

06	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	2085	2	4	9	N	4			152
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2367	2	6	9	N	5			157
08	2294 N	1894	-0-	-400	-0-	1869	2	25	9	N	23			180
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	N	2			182
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			182
*11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2			184

-----

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

06	2370 N	1851	-0-	-519	-0-	1851	2			N	-0-			55
07	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1824	2			N	-0-			55
08	1891 N	1601	-0-	-290	-0-	1601	2			N	-0-			55
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			55
10	1829 N	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-			55
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			55

-----

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

06	630 N	453	-0-	-177	-0-	447	2	6	9	N	5			75
07	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-			75
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11	9	N	10			85
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1			86
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4			90
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11	9	N	10			100

-----

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3			163
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2			165
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	540	2	10	9	N	9			174
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	521	2	1	9	N	1			175
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	519	2	1	9	N	1			176
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	481	2	2	9	N	2			178

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BLINKA-POEHL		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF. 6970 - 6980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	N	-0-		48
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	N	-0-		48
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	N	-0-		48
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N	N	-0-		48
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N	N	-0-		48
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	N	-0-		48

SRJC ENTERPRISES, LLC				810824		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
KORKMAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	104088	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6865 - 6875
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	N	NO RPT	129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	N	NO RPT	68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	68

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755							
BURKHART		WELL #:		1	RRCID ->	175344	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11169 - 11190
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	N	8	181
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	N	5	186
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	N	11	197
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	6	203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	9	212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	16	228

SILVIO B, LLC				781986		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
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	N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

BIG BOGGY CREEK (TM5)		//CONT.// 07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SILVIO B, LLC		//CONT.// 781986										
RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

  

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214				
06	390 #	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	N	-0-	-0-
07	403 #	220	-0-	-183	-0-	20	1	200	2	N	-0-	-0-
08	403 #	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-	-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-	-0-
10	341 #	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	2	N	-0-	-0-
*11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-	-0-

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARRS MCLEAN		WELL #:	1	RRCID ->	247933	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 7080 - 7083			
M	ALLOW CODE	GAS 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-
BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP		WELL #:	2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300 PERF.10046 - 10050			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400 PERF.10075 - 10128			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350 PERF.10402 - 0			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250										
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760 PERF. 7633 - 7677			
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										

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213							
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:		7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:		1	RRCID ->	260053	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF. 9284 - 9290
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (NONION STRUMA SD.)				07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233975	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11364 - 11372
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213							
HMC/HNG CROW		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)			07887 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WORTHAM OIL & GAS			942489													
GALLAGHER			WELL #:		3A	RRCID ->	134108	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8382 - 8500				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)			07888 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047													
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10184 - 10202				
06		2280 N	2047	-0-	-233	-0-	2035	2	12	9	N	11				199
07		2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2026	2	11	9	N	10				208
08		2139 N	1966	-0-	-173	-0-	1922	2	44	9	N	40	1	8		71
09		2040 N	1914	-0-	-126	-0-	1908	2	6	9	N	5				76
10		2046 N	256	-0-	-1790	-0-	254	2	2	9	N	2				78
11		1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1687	2	9	9	N	8				86
-----																
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)			07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047													
DEATON ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	261986	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 2890 - 2950				
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-
-----																
BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)			07891 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
FRIENDSHIP G.U.			WELL #:		7	RRCID ->	250605	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10674 - 10679				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----																
BIG HILL, WEST (HACKBERRY 9600)			07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WAYHAN OIL COMPANY			902580													
ADAMS & HAGGARTY FEE			WELL #:		6 H	RRCID ->	005324	COMPL. DATE	08/27/1953	TOTAL DEPTH	10036	PERF. 9635 - 9660				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 BAYOU(HACKBERRY 11250)													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													
TYRRELL-STATE UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10560 #	9834	-0-	-726	-0-	9127 3	707 9	N	643	683 1		151
07		10912 #	10234	-0-	-678	-0-	9505 3	729 9	N	663	553 1		261
08		10912 #	10162	-0-	-750	-0-	9447 3	715 9	N	650	687 1		224
09		10230 #	9489	-0-	-741	-0-	8971 3	518 9	N	471	534 1		161
10		10230 #	10020	-0-	-210	-0-	9123 3	897 9	N	815	704 1		272
11		9900 #	8877	-0-	-1023	-0-	8196 3	681 9	N	619	660 1		231
-----													
BIG PRAIRIE (EY-3)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
BIG PRAIRIE													
WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8		145
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103 1		42
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
-----													
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC													
VASTAR 1A UNIT													
WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
-----													
VASTAR 2A UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195													
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		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-
-----													
VASTAR 1A UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
VASTAR 2A UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BINDWEED (LOWER HACKBERRY) 08265 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 MASCOT OIL COMPANY 531355  
 PHELAN WELL #: 1 RRCID -> 286200 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8735 - 8741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6				69
07	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3140	2	11	9	N	10				79
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2				81
09	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				81
10	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				81
11	3060 #	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT				81

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2340 X	1538	-0-	-802	-0-	938	1	541	3	N	54	166	1		27
07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	969	1	1438	3	N	73	47	1		53
08	2480 X	2235	-0-	-245	-0-	969	1	1231	3	N	32	52	1		33
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	938	1	1500	3	N	46				79
10	2480 X	2151	-0-	-329	-0-	969	1	1120	3	N	56	78	1		57
11	2400 X	2349	-0-	-51	-0-	938	1	1350	3	N	55	42	1		70



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1	RRCID ->	172789	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	9546 -	9556
SCHROEDER, A.															
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-
-----															
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-	-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-
-----															
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1	RRCID ->	192497	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	21150	PERF.	10981 -	10995
TITAN															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLESSING (BRADEN 8400)		08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8395 -	8402
BLESSING -D-															
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-
-----															
BLESSING (F-6)		08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	2298 -	2312
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)															
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-
-----															
BLESSING (F-14)		08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8068 -	8071
HEFFELFINGER (F-14)															
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	833	479	1	829
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	314	1	516
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	850	730	1	625
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	794	797	1	590
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			590
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			590

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

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

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

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

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

BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #: 3		RRCID -> 073070		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-
-----																
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								
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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
-----																
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5		RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6037	- 6043							
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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

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

-----

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

-----

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

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-

-----

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-			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-

-----

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

06	120	N	82	-0-	-38	-0-	13	1	69	2	Y	-0-	-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	Y	-0-	-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	-0-	-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	Y	-0-	-0-

-----

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

06	2250	N	1960	-0-	-290	-0-	306	1	1654	2	Y	-0-	-0-
07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	332	1	1849	2	Y	-0-	-0-
08	2201	N	1383	-0-	-818	-0-	184	1	1199	2	Y	-0-	-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	296	1	2024	2	Y	-0-	-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	335	1	1797	2	Y	-0-	-0-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	286	1	1678	2	Y	-0-	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		510 N	459	-0-	-51	-0-	71 1	388 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	552	-0-	-6	-0-	84 1	468 2	Y	-0-		-0-
08		527 N	462	-0-	-65	-0-	62 1	400 2	Y	-0-		-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	73 1	499 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	515	-0-	-43	-0-	81 1	434 2	Y	-0-		-0-
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	102 1	597 2	Y	-0-		-0-
-----												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	406 1	2199 2	Y	-0-		11
07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	391 1	2177 2	Y	-0-		11
08		2108 N	1551	-0-	-557	-0-	207 1	1344 2	Y	-0-		11
09		2610 N	2549	-0-	-61	-0-	325 1	2224 2	Y	-0-		11
10		2573 N	2065	-0-	-508	-0-	325 1	1740 2	Y	-0-		11
*11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	277 1	1625 2	Y	-0-		11
-----												
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
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-
-----												
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	328 1	1773 2	Y	-0-		-0-
07		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	334 1	1863 2	Y	-0-		-0-
08		1860 N	1066	-0-	-794	-0-	142 1	924 2	Y	-0-		-0-
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	316 1	2164 2	Y	-0-		-0-
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	365 1	1957 2	Y	-0-		-0-
*11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	336 1	1971 2	Y	-0-		-0-
-----												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
-----												
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ORANGE		
F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE				WELL #:	1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898			
M	O	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
QUINN A-195				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890			
06		9930 X	9501	-0-	-429	-0-	300	1	8825	2	N	342	365	1	220
							376	9							
07		10261 X	9892	-0-	-369	-0-	310	1	9197	2	N	350	363	1	207
							385	9							
08		9827 X	9469	-0-	-358	-0-	310	1	8792	2	N	334	368	1	173
							367	9							
09		9510 X	8357	-0-	-1153	-0-	300	1	7750	2	N	279	366	1	86
							307	9							
10		9889 X	9072	-0-	-817	-0-	310	1	8402	2	N	327	182	1	231
							360	9							
11		9570 X	9101	-0-	-469	-0-	300	1	8438	2	N	330	370	1	191
							363	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316			
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	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ONE WELL									
HANKAMER A-912				WELL #:	1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670			
06		600 N	439	-0-	-161	-0-	106	1	263	2	N	64			95
							70	9							
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	118	1	332	2	N	62			157
							68	9							
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	119	1	304	2	N	56	181	1	32
							62	9							
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	160	1	295	2	N	46			78
							51	9							
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	100	1	328	2	N	65			143
							72	9							
*11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	108	1	365	2	N	25			168
							28	9							

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570		ONE WELL									
LEWIS "8"				WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
				388557									
				WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6037 - 6103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 (10,600 WILCOX)													
				10385 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON			
				677770									
				WELL #:	1A	RRCID ->	157487	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11599	PERF.10600 - 10630	
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-	
-----													
BON WEIR (11,100)													
				10385 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON			
				677770									
				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			
				681327									
				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)													
				10509 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON			
				589978									
				WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4742 - 4764	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)			10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
WINTERMANN			WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12510 - 12536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	211		219	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219	

WINTERMANN			WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12126 - 12670	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BONUS (YEGUA 6900)			10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
BOETTCHER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	069326	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	7710	PERF. N/A	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2021												

BONUS (YEGUA 7500)			10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEYNE			WELL #:	1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7442 - 7470	
06		349 N	55	-0-	-294	-0-	4	1	51	2	Y	-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-
							1	9				
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
10		186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-

KRENEK			WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7472 - 7486	
06		1000	705	-0-	-295	3257	44	1	661	2	Y	-0-
07		3100 N	435	-0-	-2665	592	27	1	408	2	Y	-0-
08		1858 N	1266	-0-	-592	-0-	81	1	1184	2	Y	-0-
							1	9				
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	106	1	1684	2	Y	-0-
							1	9				
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	2	Y	-0-
							1	9				
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-
							1	9				

OIL AND GAS DIVISION

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

WINTERMANN		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #:		7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755 PERF.12660 - 12670	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WINTERMANN		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #:		8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100 PERF.12509 - 12673	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3562 - 3566	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868 PERF. 3714 - 3734	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----											
KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322
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, S. E. (FRIO 4600)				10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 C	RRCID ->	117721	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 4615 - 4620
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-
-----											
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980
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-
-----											
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328
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, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 - 7074
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	400 N	783	-0-	383	2784	48 1	723 2	Y	11	6 1	4 8	8
07	3100 N	657	-0-	-2443	341	12 9	609 2	Y	7	12 1		3
08	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	8 9	1003 2	Y	12	9 1		6
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	69 1	783 2	Y	9	7 1	3 8	5
10	651 N	343	-0-	-308	-0-	13 9	317 2	Y	3	4 1		4
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	49 1	1161 2	Y	13	8 1		9
						10 9						
						23 1						
						3 9						
						66 1						
						14 9						
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			15
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			15
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			15
-----												
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	400 N	165	-0-	-235	381	10 1	155 2	Y	-0-			-0-
07	562 N	181	-0-	-381	-0-	11 1	170 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	10 1	153 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	Y	-0-			-0-
-----												
KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417 - 7437
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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 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-
-----																
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	234 N	28	-0-	-206	-0-	2 1	25 2	Y	1	1 1	-0-					-0-
						1 9										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	Y	1	1 1	-0-					-0-
						1 9										
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-					-0-
-----																
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-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
-----																
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7399	- 7419							
06	134 N	45	-0-	-89	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-		-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-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-					-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-



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	107 1	1596 2	N	199	189 1	52 8	200	
						219 9							
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	107 1	1638 2	N	106	202 1		104	
						117 9							
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	173 1	2528 2	N	81	22 1		163	
						89 9							
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	127 1	2016 2	N	59	18 1	44 8	160	
						65 9							
10	1705 N	999	-0-	-706	-0-	62 1	860 2	N	70	12 1		218	
						77 9							
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	88 1	1535 2	N	68	13 1		273	
						75 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439	- 11537	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	400 N	224	-0-	-176	577	14 1	207 2	Y	3	2 1	2 8	33	
						3 9							
07	753 N	176	-0-	-577	-0-	11 1	163 2	Y	2	3 1		32	
						2 9							
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	13 1	188 2	Y	3	2 1		33	
						3 9							
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	Y	3	2 1	2 8	32	
						3 9							
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	Y	2	2 1		32	
						2 9							
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	2	2 1		32	
						2 9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11574	- 12527	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	82	-0-	82	645	5 1	77 2	Y	-0-	2 1		18	
07	DLQ G-10	64	-0-	64	709	4 1	59 2	Y	1	1 1		18	
						1 9							
08	905 N	196	-0-	-709	-0-	12 1	178 2	Y	5	2 1		21	
						6 9							
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	3	2 1	3 8	19	
						3 9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			19	
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	10	1 1		28	
						11 9							





BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	8459 X	1679	-0-	-6780	-0-	102	1	1519	2	Y	53	14 1 14 8 113
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	58	9	2295	2	Y	173	201 1 85
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	150	1	3015	2	Y	99	84 1 100
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	190	9	2663	2	Y	106	83 1 27 8 96
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	206	1	2311	2	Y	128	82 1 142
*11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	109	9	2569	2	Y	115	143 1 114
						168	1					
						117	9					
						141	9					
						147	1					
						127	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	400 N	384	-0-	-16	1291	23	1	342	2	Y	17	3 1 89
07	1708 N	417	-0-	-1291	-0-	19	9	343	2	Y	47	7 1 129
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	52	9	373	2	Y	61	3 1 187
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	43	181 1 49
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	67	9	335	2	Y	27	3 1 73
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	48	3 1 118
						47	9					
						24	1					
						30	9					
						19	1					
						53	9					

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552			
06	400 N	44	-0-	-356	3578	3	1	41	2	Y	-0-	10 1 15
07	3100 N	38	-0-	-3062	516	2	1	36	2	Y	-0-	2 1 13
08	744 N	88	-0-	-656	-0-	6	1	81	2	Y	1	1 1 13
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	9					
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-	3 1 10
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1	2 1 9
						1	9					
						70	1	1227	2	Y	18	8 1 19
						20	9					

-----  
 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		400 N	476	-0-	76	1256	30	1	446	2	Y	-0-				-0-
07		1599 N	343	-0-	-1256	-0-	21	1	322	2	Y	-0-				-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-				-0-
09		480 N	193	-0-	-287	-0-	11	1	182	2	Y	-0-				-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-				-0-
11		390 N	259	-0-	-131	-0-	14	1	245	2	Y	-0-				-0-

-----  
 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-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

-----  
 ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381  
 -----

06	13669 X	3043	-0-	-10626	-0-	183	1	2737	2	Y	112	27	1	40	8	197
						123	9									
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	180	1	2769	2	Y	167	245	1			119
						184	9									
08	3782 X	3750	-0-	-32	-0-	230	1	3370	2	Y	136	102	1			153
						150	9									
09	3660 X	2385	-0-	-1275	-0-	135	1	2144	2	Y	96	87	1	49	8	113
						106	9									
10	3472 X	2240	-0-	-1232	-0-	141	1	1968	2	Y	119	81	1			151
						131	9									
11	3630 X	2339	-0-	-1291	-0-	120	1	2106	2	Y	103	144	1			110
						113	9									

-----  
 KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372  
 -----

06	400 N	906	-0-	506	3558	56	1	839	2	Y	10	82	1			52
						11	9									
07	3100 N	1139	-0-	-1961	1597	70	1	1069	2	Y	-0-					52
08	2451 N	854	-0-	-1597	-0-	55	1	798	2	Y	1	30	1			23
						1	9									
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	Y	4	1	1			26
						4	9									
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	62	1	865	2	Y	36	37	1			25
						40	9									
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	Y	39	1	1			63
						43	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-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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)		//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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	400 N	2346	-0-	1946	8771	142	1	2127	2	Y	70	98	1		59
07	3100 N	2873	-0-	-227	8544	168	1	2587	2	Y	107	1	1		165
08	3100 N	2380	-0-	-720	7824	118	1	2128	2	Y	97	150	1		112
09	3000 N	2130	-0-	-870	6954	107	1	1905	2	Y	95	1	1		206
10	3100 N	1520	-0-	-1580	5374	120	1	1381	2	Y	36	147	1		95
*11	3000 N	1960	-0-	-1040	4334	105	1	1813	2	Y	39	1	1		133

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

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640						
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2													
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	12	11	1		24
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	6	5	1		25
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	5	5	1		25
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	6	3	1		28
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	6	10	1		24
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	7	5	1		26

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839						
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	11	53	1		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574				
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	339	1	5966	2	N	140	244	1	136
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	154	9	5521	2	N	106	31	1	211
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	311	1	5177	2	N	60	183	1	88
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	117	9	4201	2	N	66	11	1	143
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	262	1	4608	2	N	86	44	1	185
*11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	66	9	4656	2	N	88	21	1	252
						200	1							
						73	9							
						219	1							
						95	9							
						223	1							
						97	9							
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766				
06	1950 X	436	-0-	-1514	-0-	23	1	413	2	N	-0-			159
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	196	1	3474	2	N	41	174	1	26
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	45	9	4764	2	N	60	17	1	69
09	3000 N	5625	-0-	2625	2625	242	1	5305	2	N	61	10	1	120
10	8563 X	5938	-0-	-2625	-0-	66	9	5599	2	N	66	35	1	151
*11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	253	1	5594	2	N	91	197	1	45
						67	9							
						266	1							
						73	9							
						268	1							
						100	9							
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294				
M O	ALLOW 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	930 N	703	-0-	-227	-0-	97 65	1 9	541	2	Y	59			63
07	1023 N	748	-0-	-275	-0-	109 64	1 9	575	2	Y	58	84	1	37
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	111 72	1 9	521	2	Y	65			102
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	111 63	1 9	577	2	Y	57			159
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	119 63	1 9	630	2	Y	57	163	1	53
11	690 N	543	-0-	-147	-0-	107 53	1 9	383	2	Y	48			101
-----														
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840				
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	41	1	231	2	Y	-0-			7
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	46	1	243	2	Y	-0-			7
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	48	1	224	2	Y	-0-			7
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	Y	-0-			7
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	51	1	270	2	Y	-0-			7
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	46	1	165	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	2190 X	239	-0-	-1951	-0-	34 17	1 9	188	2	Y	15			92
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	91	1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400				
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	42	1	232	2	Y	-0-			2
07	403 N	291	-0-	-112	-0-	46	1	245	2	Y	-0-			2
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	48	1	224	2	Y	-0-			2
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	Y	-0-			2
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	-0-			2
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	46	1	165	2	Y	-0-			2
-----														
SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598				
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	490 157	1 9	8626	2	N	143	65	1	170
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	494 123	1 9	8773	2	N	112	225	1	57
08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	477 103	1 9	9409	2	N	94	27	1	124
09	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	415 124	1 9	8701	2	N	113	18	1	219
10	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	428 128	1 9	9007	2	N	116	248	1	87
*11	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	402 122	1 9	8405	2	N	111	27	1	171

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

M O	ALLOW 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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			7
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	15			22
						17	9							

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	Y	-0-			-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

06	600 N	259	-0-	-341	-0-	259	2			N	-0-			91
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-			91
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	447	2	14	9	N	13			104
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-	83	1	21
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			21
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			21

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

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	390 N	276	-0-	-114	-0-	41	1	232	2	Y	3			8
						3	9							
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	46	1	243	2	Y	8	8	1	8
						9	9							
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	47	1	223	2	Y	3			11
						3	9							
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	Y	7			18
						8	9							
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	270	2	Y	5	16	1	7
						6	9							
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	46	1	164	2	Y	5			12
						6	9							



-----  
 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924  
 -----

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	136	-0-	-44	-0-	7	1	118	2	N	10	4 1	151
						11	9						
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	41	178 1	14
						45	9						
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	4	1	80	2	N	-0-		14
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	2	N	-0-		14
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		14
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		14

-----  
 SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422  
 -----

06	3000 N	3067	-0-	67	148	163	1	2880	2	N	22	10 1	194
						24	9						
07	2859 N	2711	-0-	-148	-0-	144	1	2558	2	N	8	178 1	24
						9	9						
08	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	127	1	2494	2	N	31	8 1	47
						34	9						
09	2640 X	2631	-0-	-9	-0-	118	1	2474	2	N	35	6 1	76
						39	9						
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2743	2	N	26	15 1	87
						29	9						
*11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	130	1	2721	2	N	7	2 1	92
						8	9						

-----  
 SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374  
 -----

06	7920 X	7772	-0-	-148	-0-	403	1	7108	2	N	237	299 1	92
						261	9						
07	8742 X	7329	-0-	-1413	-0-	381	1	6777	2	N	155	143 1	104
						171	9						
08	8742 X	7218	-0-	-1524	-0-	340	1	6703	2	N	159	44 1	219
						175	9						
09	8460 X	7112	-0-	-1348	-0-	315	1	6610	2	N	170	208 1	181
						187	9						
10	8029 X	6710	-0-	-1319	-0-	297	1	6239	2	N	158	258 1	81
						174	9						
11	7770 X	6299	-0-	-1471	-0-	279	1	5837	2	N	166	40 1	207
						183	9						

-----  
 SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442  
 -----

06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	422	1	7426	2	N	49	24 1	160
						54	9						
07	7781 X	6053	-0-	-1728	-0-	320	1	5689	2	N	40	12 1	188
						44	9						
08	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	381	1	7518	2	N	-0-		188
09	7530 X	6664	-0-	-866	-0-	303	1	6358	2	N	3	166 1	25
						3	9						
10	7781 X	6968	-0-	-813	-0-	316	1	6638	2	N	13	8 1	30
						14	9						
11	7530 X	6467	-0-	-1063	-0-	295	1	6153	2	N	17	4 1	43
						19	9						

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-					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)  
MERIT OILFIELD SERVICES  
SEBASTIAN

11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
561110  
WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	80	150	1			29
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SEBASTIAN

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
020599  
WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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.)  
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.  
STATE TRACT 440-L

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 GULF E&P LTD 338072  
 BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

M	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	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: 4022 L			RRCID -> 040895			COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----												
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-			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			WELL #: I 1			RRCID -> 150318			COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
-----												
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2			RRCID -> 179676			COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285			
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 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-			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 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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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 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-
-----												
440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:		4021	RRCID ->	132767	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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.)				11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #:		7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7010 - 7040	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-NW		WELL #:		8 U	RRCID ->	078404	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7926 - 7962	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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.)				11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446-L NW				WELL #: 5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 7547	- 7555			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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.)				11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L N.W.				WELL #: 5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6668	- 7669			
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)				11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
S. L. 57656				WELL #: 4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692	- 6709			
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 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	- 7196			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
-----												
STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721	- 8731			
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 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987																
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293																
-----																
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529																
-----																
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
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																
-----																
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			
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		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-
-----												
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	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				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-
-----												
GTG OPERATING, LLC				337080								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080												
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				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-
-----																
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-
-----																
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			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-						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-
-----																
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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
-----															
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490			
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-
-----															
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900			
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-
-----															
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520			
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-
-----															
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880			
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-
-----															
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-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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																	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468																	
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JR RESOURCES, INC. 427770																	
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
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					-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200																	
06		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592																	
06		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922																	
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					-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				//CONT.//	781922											
KOOMEY				WELL #:	6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STANOTEK, LLC					813990							CNTY: WALLER				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 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-					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-
-----																
MCCORMICK				WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2264 - 2268				
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-
-----																
BRUCE ROY (YEGUA)					12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.					120479											
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7685 - 7718				
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12				146
07		744 N	522	-0-	-222	-0-	510	2	12	9	N	11				157
08		713 N	491	-0-	-222	-0-	488	2	3	9	N	3				160
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10				170
10		527 N	150	-0-	-377	-0-	150	2			N	-0-				170
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7				177

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
RASMUSSEN		WELL #:		1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3900 X	3550	-0-	-350	-0-	560 1	2959 2	N	28			119
							31 9						
07		4030 X	2007	-0-	-2023	-0-	380 1	1610 2	N	15			134
							17 9						
08		4030 X	2212	-0-	-1818	-0-	460 1	1734 2	N	16			150
							18 9						
09		3810 X	1483	-0-	-2327	-0-	340 1	1122 2	N	19			169
							21 9						
10		3937 X	2556	-0-	-1381	-0-	560 1	1979 2	N	15			184
							17 9						
11		3540 X	2371	-0-	-1169	-0-	460 1	1901 2	N	9			193
							10 9						

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
RASMUSSEN ET AL													
		WELL #:		4	RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019													

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
RASMUSSEN													
		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4890 X	4854	-0-	-36	-0-	246 1	4535 3	Y	66			206
							73 9						
07		5611 X	5038	-0-	-573	-0-	271 1	4716 3	Y	46			252
							51 9						
08		5611 X	4958	-0-	-653	-0-	269 1	4653 3	Y	33	164 1		121
							36 9						
09		5430 X	3235	-0-	-2195	-0-	250 1	2965 3	Y	18			139
							20 9						
10		5332 X	4188	-0-	-1144	-0-	262 1	3886 3	Y	36			175
							40 9						
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT			175

RASMUSSEN				2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53 1	977 3	Y	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	38 1	668 3	Y	-0-			-0-
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	33 1	565 3	Y	-0-			-0-
09		1020 N	643	-0-	-377	-0-	50 1	593 3	Y	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	48 1	709 3	Y	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

-----														
BUCKEYE, NORTH (9200)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
DAWDY														
WELL #: 12909 666 RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498														
CNTY: MATAGORDA														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUCKEYE, WEST (7900)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
KRIEGER, ROTH														
WELL #: 12915 500 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280														
CNTY: MATAGORDA														
-----														
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-
-----														
BUCKS BAYOU (CIB-10)														
SHOCO PRODUCTION LLC														
LEWIS														
WELL #: 12955 075 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191														
CNTY: MATAGORDA														
-----														
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-
-----														
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)														
SHOCO PRODUCTION LLC														
BADOUH, E. M. HEIRS														
WELL #: 12955 150 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372														
CNTY: MATAGORDA														
-----														
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y	23			77
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-	60	1	17
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			17
09	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	2004	2	2	9	Y	2			19
10	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			Y	-0-			19
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
BADOUH, E. M. HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403														
CNTY: MATAGORDA														
-----														
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	750	2	25	9	Y	23			77
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-	60	1	17
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			17
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	731	2	2	9	Y	2			19
10	961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-			19
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
LEWIS														
WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839														
CNTY: MATAGORDA														
-----														
06	7110 X	7096	-0-	-14	-0-	7096	2			Y	-0-			59
07	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8977	2	26	9	Y	24			83
08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70	9	Y	64	142	1	5
09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6917	2	235	9	Y	214	142	1	77
10	7750 X	7094	-0-	-656	-0-	7094	2			Y	-0-			77
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT			77

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196										
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		27
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	461	2	24	9	Y	22	49
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	53
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	7	60
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	364	2	10	9	Y	9	24
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	24
-----												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105		
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2614	2	28	9	Y	25	78
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-	18
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-	18
09	2640 N	2550	-0-	-90	-0-	2548	2	2	9	Y	2	20
10	2945 X	2613	-0-	-332	-0-	2613	2			Y	-0-	20
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT	20
-----												
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966		
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-	66
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	Y	18	84
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1	58
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	731	2	1	9	Y	1	32
10	961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-	32
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	32
-----												
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523		
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-	28
07	3100 N	3191	-0-	91	-0-	3167	2	24	9	Y	22	50
08	2799 N	2708	-0-	-91	-0-	2706	2	2	9	Y	2	52
09	2490 N	2448	-0-	-42	-0-	2440	2	8	9	Y	7	59
10	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	2502	2	10	9	Y	9	23
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT	23
-----												
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398		
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-	29
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1060	2	23	9	Y	21	50
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2	52
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	817	2	8	9	Y	7	59
10	1085 N	848	-0-	-237	-0-	838	2	10	9	Y	9	23
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	23
-----												
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-
-----												
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506		
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-	29
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	577	2	23	9	Y	21	50
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	52
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7	59
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	456	2	10	9	Y	9	23
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	23



BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196  
 LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					87
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					87
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1		9	1		79
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	172	2	1	9	Y	1		9	1		71
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					71
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					71

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-					Y	3					119
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	4					123
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	5					128
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	6					134
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	4					138
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	3					141

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	6					293
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	5					298
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3					301
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4					305
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	6					311
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	7					318

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9 N	2	-0-	-7	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2					3
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	401	2	42	9	Y	38	14	1			27
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	592	2	80	9	Y	73	59	1			41
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	Y	2					43
11	360 N	10	-0-	-350	-0-	2	9	8	2	Y	-0-	16	1			27

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	290	3	33	9	N	30					334
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	301	4	32	9	N	29	179	1			184
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	114	1	187	4	N	33					217
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	288	1	31	9	N	28					245
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	296	1	37	9	N	34					279
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	285	1	33	9	N	30					309

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
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	660 N	623	-0-	-37	-0-	569 3	54 9	Y	49	45 1	87			
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	595 4	89 9	Y	81	64 1	104			
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	230 1	378 4	Y	55	77 1	82			
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	571 1	51 9	Y	46	37 1	91			
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	604 1	57 9	Y	52	76 1	67			
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	576 1	59 9	Y	54	38 1	83			
-----														
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11036		- 11046		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1	1			
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	2 4	1 9	Y	1	1 1	1			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	6 4	Y	1	1 1	1			
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	1 9		Y	1	1 1	1			
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	Y	1	1 1	1			
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20 1	3 9	Y	3	1 1	3			
-----														
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041		- 11049		
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	321 3	43 9	Y	39	39 1	76			
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	332 4	61 9	Y	55	46 1	85			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	127 1	207 4	Y	39	62 1	62			
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	43 9		Y	33	29 1	66			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	325 1	36 9	Y	31	53 1	44			
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	332 1	34 9	Y	34	24 1	54			
-----														
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031		- 11052		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	N	1		203			
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	52 4	4 9	N	4		207			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19 1	31 4	N	-0-		207			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		207			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	N	2		209			
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	20 1	3 9	N	3		212			
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110			

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//		208171										
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	186408	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11010 - 11028			
M	O	ALLOW 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BP AMERICA A-38			WELL #:		2	RRCID ->	255959	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11052 - 11130			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
-----															
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS			WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038 - 11125			
06		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2120	3	336	9	Y	305	208	1	215
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2123	4	198	9	Y	180	107	1	288
08		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	746	1	1224	4	Y	171	219	1	240
							188	9							
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1970	1	165	9	Y	150	112	1	278
10		2077 N	1956	-0-	-121	-0-	1777	1	179	9	Y	163	232	1	209
11		2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1636	1	158	9	Y	144	113	1	240
-----															
PETRO-SMITH OPERATING LLC			WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730 - 11743			
HANKAMER ET AL															
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

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER		
		WELL #:	685861	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991 - 11042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	150		197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	106	178 1	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	135	183 1	77
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	120		197
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	80	178 1	99
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	102		201

SOUTHCOAST PRODUCTION INC ARCO FEE SILSBEE			803257		CAPACITY			CNTY: JASPER		
		WELL #:	9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398 - 5440
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6			876500		CAPACITY			CNTY: JASPER			
		WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612	
06	DLQ G-10	1694	-0-	1694	7078	450 1	939 3	Y	277	364 1	116
07	3000 N	1770	-0-	-1230	5848	305 9	972 3	Y	303	311 1	108
08	3100 N	1885	-0-	-1215	4633	465 1	1092 3	Y	298	305 1	101
09	3000 N	1684	-0-	-1316	3317	328 9	920 3	Y	285	185 1	201
*10	3100 N	1649	-0-	-1451	1866	450 1	846 3	Y	307	277 1	231
*11	3000 N	1683	-0-	-1317	549	314 9	907 3	Y	296	319 1	208
						338 9					
						450 1					
						326 9					

BUNA, WEST (YEGUA) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DIAMOND SWD			13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER		
		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) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BP AMERICA A-38			13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
		WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.15332 - 15468	
06	6240 #	5154	-0-	-1086	-0-	5041 3	113 9	Y	103	154 1	247
07	6956 R	6956	-0-	-0-	-0-	6780 3	176 9	Y	160		407
08	6918 R	6918	-0-	-0-	-0-	6765 3	153 9	Y	139	171 1	375
09	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6417 3	164 9	Y	149	303 1	221
10	6944 #	6037	-0-	-907	-0-	5844 3	193 9	Y	175		396
11	6720 #	5881	-0-	-839	-0-	5710 3	171 9	Y	155	169 1	382

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978										
WEEKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500)		14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 272614		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9148 - 10252		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10736 - 10741		
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1597 2	232 9	N	211	175 1	154
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1294 2	229 9	N	208	177 1	185
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1001 2	166 9	N	151	176 1	160
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	841 2	204 9	N	185	190 1	155
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1074 2	190 9	N	173	185 1	143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF. 13886 - 14027			
06	13260	X	12219	-0-	-1041	-0-	300 1	11322 2	N	543	722 1	1 8 252	
07	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	597 9	310 1	11952 2	N	704	680 1	1 8 275
08	12865	X	12489	-0-	-376	-0-	774 9	310 1	11340 2	N	763	542 1	496
09	12210	X	10543	-0-	-1667	-0-	839 9	300 1	9912 2	N	301	383 1	414
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	331 9			N	NO RPT		414
11	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-				N	NO RPT		414

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
KERR-MCGEE		048169											
KERR-MCGEE		WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF. 14596 - 14670			
06	18240	X	16446	-0-	-1794	-0-	374 1	15111 3	N	874	910 1	259	
07	18848	X	16442	-0-	-2406	-0-	961 9	384 1	15106 3	N	865	911 1	213
08	18848	X	16551	-0-	-2297	-0-	952 9	383 1	15223 3	N	859	724 1	348
09	17820	X	15679	-0-	-2141	-0-	945 9	388 1	14432 3	N	781	738 1	391
10	18414	X	14652	-0-	-3762	-0-	859 9	299 1	13489 3	N	785	913 1	263
11	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-	864 9			N	NO RPT		263

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
C & E OPERATING, INC.		120079								
GLASSCOCK E		WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672		
06	2010 X	1538	-0-	-472	-0-	1468 2	70 9	N	64	284
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	60	161
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	52	213
09	2130 X	1386	-0-	-744	-0-	1333 2	53 9	N	48	261
10	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1850 2	66 9	N	60	120
*11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1874 2	72 9	N	65	185
-----										
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	131
-----										
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96
-----										
CONNOR		WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS		//CONT.// 14418 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
-----												
JOE POTTER				WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10850 - 10875
06	5430 X	1599	-0-	-3831	-0-	269	1	1324	3	N	5	402
						6	9					
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-			402
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-			402
*09	5430 X	5030	-0-	-400	-0-	557	1	4473	3	N	-0-	402
10	5270 X	4447	-0-	-823	-0-	725	1	3722	3	N	-0-	402
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			402
-----												
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		14569 200 566395		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
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 RESOURCES, LLC CHILDS		14710 500 013365		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
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	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	90
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	90
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	90
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	90
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	90
*11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			54		
07		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			54		
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			54		
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			54		
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			54		
*11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	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-		
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				WELL #:		147699	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645 - 10619		
HYVL UNIT				1H											
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
-----															
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				WELL #:		621080	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 - 8250		
JEFFERY				1											
06		1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1722	3	124	9	N	113	129	1	25
07		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1278	3	117	9	N	106	106	1	25
08		990 R	990	-0-	-0-	-0-	932	3	58	9	N	53	53	1	25
09		1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1435	3	111	9	N	101	80	1	46
10		1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1431	3	150	9	N	136	135	1	47
*11		1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1263	3	128	9	N	116	116	1	47
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:		681327	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 - 8157		
BIRD				1											
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		19	
07		124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-		19	
08		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		19	
09		150 #	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-		19	
10		155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-		19	
*11		150 #	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-		19	



-----

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662

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	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			10
07	124 #	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-			10
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			10
09	150 #	27	-0-	-123	-0-	27 2		N	-0-			10
10	155 #	71	-0-	-84	-0-	71 2		N	-0-			10
*11	210 #	15	-0-	-195	-0-	15 2		N	-0-			10

-----

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	4800	2478	-0-	-2322	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
07	4960	1904	-0-	-3056	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
08	4960	1056	-0-	-3904	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
09	4800	245	-0-	-4555	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10	4929 #	616	-0-	-4313	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

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

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)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
GREAT WEST CMT		WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	9904 - 13394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971									
BATCHELDER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8576 - 8588
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
HARTBURG		WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5242 - 5248
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4835 - 4845
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
-----															
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 173477				COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11078 - 11121		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
STATE LEASE 108878				WELL #: 102ST	RRCID -> 262026				COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800		PERF.11162 - 11168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06	12810	X	12128	-0-	-682	-0-	291	1	11650	2	N	170	177	1 4 8 295	
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	187	9	9834	2	N	188	184	1 4 8 295	
08	12958	X	7627	-0-	-5331	-0-	260	1	7336	2	N	90	187	1 3 8 195	
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-	207	9			N	-0-		195	
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-	192	1			N	NO RPT		195	
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-	99	9			N	NO RPT		195	
-----															
CANEY CREEK (FRIO 4100)				15310 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC				253447											
SORREL, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 176225				COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3682 - 3692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
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-	

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557													
HAWKINS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
ZINN & FORMAN		WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	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)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703							
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)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762	
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-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	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)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 3677 - 3683	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	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)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES		
KEMICK, JEROME G.		455180								
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740	
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)			15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
TUCKER, T. J. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	143072	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	20158	PERF.	10576 - 10584
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-

-----												
CARLTON SPEED (WILCOX 11800)			15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2			WELL #:	2	RRCID ->	175447	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	11850 - 11884
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-		24	1	19	2	53
07		93 N	34	-0-	-59	-0-		24	1	10	2	53
08		62 N	41	-0-	-21	-0-		24	1	17	2	53
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			53
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		24	1	13	2	53
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						53

-----												
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)			15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY			WELL #:	6	RRCID ->	105141	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4713 - 4719
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						284
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						284
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						284
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						284
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						284
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

CASTILLO (YEGUA #5)													16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC													430368									
ARCO HUGHES													WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7136 - 7142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		30 N		4	-0-	-26		1	1		3	2	N	-0-				78				
07		31 N		-0-	-0-	-31							N	-0-				78				
08		51 N		51	-0-	-0-		3	1		48	2	N	-0-				78				
09		831 N		831	-0-	-0-		56	1		775	2	N	-0-				78				
10		656 N		656	-0-	-0-		44	1		612	2	N	-0-				78				
*11		770 N		770	-0-	-0-		51	1		719	2	N	-0-				78				

HUGHES, M. B.													WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223	
06		30 N		4	-0-	-26		1	1		3	2	N	-0-				17				
07		31 N		-0-	-0-	-31							N	-0-				17				
08		136 N		136	-0-	-0-		11	1		125	2	N	-0-				17				
09		494 N		494	-0-	-0-		41	1		453	2	N	-0-				17				
10		389 N		389	-0-	-0-		32	1		357	2	N	-0-				17				
*11		458 N		458	-0-	-0-		38	1		420	2	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-							N	-0-				19				
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				19				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				19				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				19				
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				19				
11		14B2 EXT		-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-							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-				

CASTILLO, WEST (Y-2)													16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													208171									
ACOCK BP JOHNSON 21													WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943	
06		2520 N		1795	-0-	-725		1200	3		595	9	N	541	530	1		322				
07		2542 N		1734	-0-	-808		1125	3		609	9	N	554	550	1		326				
08		1798 N		1641	-0-	-157		1050	2		591	9	N	537	529	1		334				
09		1800 N		1331	-0-	-469		800	2		531	9	N	483	535	1		282				
10		1736 N		1181	-0-	-555		620	2		561	9	N	510	538	1		254				
11		1590 N		949	-0-	-641		455	2		494	9	N	449	525	1		178				

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		13892		8776	-0-	-5116		6995	2		1781	9	N	1619	1601	1		44				
07		3538 R		3538	-0-	-0-		1347	2		2191	9	N	1992	1907	1		129				
08		2521 R		2521	-0-	-0-		1215	2		1306	9	N	1187	1243	1		73				
09		3660		2594	-0-	-1066		1470	2		1124	9	N	1022	1064	1		31				
10		3782		2682	-0-	-1100		1736	2		946	9	N	860	711	1		180				
11		3660		485	-0-	-3175		160	2		325	9	N	295	359	1		116				

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

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

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

HURD ENTERPRISES, LTD.  
COLUMBUS TOWNSITE GU

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

06	15102	12906	-0-	-2196	-0-	12612	2	294	9	N	267	342	1			247
07	16957	14012	-0-	-2945	-0-	13670	2	342	9	N	311	350	1			208
08	11067	10328	-0-	-739	-0-	10049	2	279	9	N	254	170	1			292
09	15626	13168	-0-	-2458	-0-	12824	2	344	9	N	313	174	1			431
10	16057	13562	-0-	-2495	-0-	13186	2	376	9	N	342	354	1			419
11	16057	13219	-0-	-2838	-0-	12864	2	355	9	N	323	344	1			398

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

CEDAR POINT  
TORRENT OIL LLC  
STATE TRACT 118

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CEDAR POINT (MIOCENE)  
TORRENT OIL LLC  
STATE TRACT 118

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

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.	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CEDAR POINT (UPPER FRIO)														
TORRENT OIL LLC														
ATKINSON ISLAND SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

CHAMPION (WILCOX 8730)														
FORZA OPERATING, LLC														
FORESTAR MINERALS L.P.														
WELL #: 1 RRCID -> 286493 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735														
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			219
07		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			219
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	1	140
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
CHANNELVIEW TOWNSITE														
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-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	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		46501 X	46501	-0-	-0-	-0-	300	1	45521	2	Y	618	554	1	1	8	417
							680	9									
07		43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	273	1	42280	2	Y	578	558	1	3	8	434
							636	9									
08		49748 X	49748	-0-	-0-	-0-	310	1	48721	2	Y	652	916	1	1	8	169
							717	9									
09		45600 X	44201	-0-	-1399	-0-	300	1	43226	2	Y	614	360	1	1	8	422
							675	9									
10		47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					Y	NO RPT					422
11		45600 X	NO RPT	-0-	-45600	-0-					Y	NO RPT					422

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		52110 X	30924	-0-	-21186	-0-	207	1	30455	2	N	238	184	1	6 8 367
							262	9							
07		44696 X	44696	-0-	-0-	-0-	273	1	43708	2	N	650	745	1	272
							715	9							
08		50222 X	50222	-0-	-0-	-0-	310	1	49058	2	N	776	908	1	140
							854	9							
*09		47535 X	47535	-0-	-0-	-0-	300	1	46373	2	N	784	548	1	2 8 374
							862	9							
10		44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					N	NO RPT			374
11		43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-					N	NO RPT			374
CHANELVIEW 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236															
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) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER															
OXXN 630579															
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
DJ EXPLORATION, INC. 221664															
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)				17550 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC. KAECELE				429659													
				WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

-----																	
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)				17552 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC. WOLF				429659													
				WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2017 - 2047				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

-----																	
KAECELE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033				
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
CHESTERTVILLE, N. (PACK)				17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC. KAECELE				429659													
				WELL #:	1-U	RRCID ->	151970	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11526 - 11576				
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	199	1	1104	2	N	5					112
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	228	1	1447	2	N	-0-					112
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	237	1	1428	2	N	-0-					112
09	1320	N	697	-0-	-623	-0-	107	1	590	2	N	-0-					112
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	381	1	2068	2	N	7					119
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					119

-----																	
WITTER, A. S.				WELL #:	1	RRCID ->	153710	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11542 - 11841				
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	718	1	3976	2	N	56	1	8			112
07	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	676	1	4288	2	N	118	185	1			45
08	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	130	9	4127	2	N	40	1	8			84
09	5340	X	4583	-0-	-757	-0-	686	1	3748	2	N	139	164	1			59
10	5518	X	3978	-0-	-1540	-0-	44	9	3330	2	N	31					90
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	614	1			N	NO RPT					90

-----												
CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
JAMEX, INC. //CONT.// 429659												
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3780 X	3703	-0-	-77	-0-	560 1	3102 2	N	37	1 8	225
							41 9					
07		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	665 1	4218 2	N	39	187 1	77
							43 9					
08		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	682 1	4106 2	N	14	2 8	89
							15 9					
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	682 1	3753 2	N	10		99
							11 9					
10		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	711 1	3857 2	N	10		109
							11 9					
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		109
-----												
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397												
06		7110 X	5599	-0-	-1511	-0-	849 1	4702 2	N	44	1 8	100
							48 9					
07		6944 X	5864	-0-	-1080	-0-	786 1	4990 2	N	80		180
							88 9					
08		6944 X	6262	-0-	-682	-0-	887 1	5341 2	N	31	2 8	209
							34 9					
09		6180 X	5603	-0-	-577	-0-	857 1	4711 2	N	32	159 1	82
							35 9					
10		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	940 1	5102 2	N	27		109
							30 9					
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT		109
-----												
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118												
06		2610 N	505	-0-	-2105	-0-	77 1	428 2	N	-0-		164
							29 9					
07		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	399 1	2530 2	N	26		190
							21 9					
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	341 1	2054 2	N	19	2 8	207
							21 9					
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	394 1	2168 2	N	7		214
							8 9					
10		2945 N	2759	-0-	-186	-0-	428 1	2322 2	N	8		222
							9 9					
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		222
-----												
WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374												
06		630 N	585	-0-	-45	-0-	90 1	495 2	N	-0-		120
							82 1					
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	82 1	523 2	N	-0-		120
							84 1					
08		620 N	591	-0-	-29	-0-	84 1	507 2	N	-0-		120
							77 1					
09		600 N	501	-0-	-99	-0-	77 1	424 2	N	-0-		120
							89 1					
10		620 N	574	-0-	-46	-0-	89 1	483 2	N	2		122
							2 9					
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		122

-----														
CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 159767			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393		
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		3270 X	2969	-0-	-301	-0-	453	1	2505	2	N	10		110
							11	9						
07		3379 X	2606	-0-	-773	-0-	353	1	2242	2	N	10		120
							11	9						
08		3379 X	3300	-0-	-79	-0-	469	1	2824	2	N	6	1 8	125
							7	9						
09		3270 X	2543	-0-	-727	-0-	390	1	2147	2	N	5		130
							6	9						
10		3379 X	2106	-0-	-1273	-0-	327	1	1773	2	N	5		135
							6	9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		135
-----														
EVORITT			WELL #:		1	RRCID -> 160148			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443		
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	55	1	303	2	N	1		33
							1	9						
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	60	1	378	2	N	5		38
							6	9						
08		403 N	351	-0-	-52	-0-	50	1	301	2	N	-0-		38
09		360 N	293	-0-	-67	-0-	45	1	248	2	N	-0-		38
10		434 N	49	-0-	-385	-0-	8	1	41	2	N	-0-		38
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		38
-----														
WEBB			WELL #:		2	RRCID -> 160565			COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427		
06		5730 X	3658	-0-	-2072	-0-	556	1	3077	2	N	23	1 8	77
							25	9						
07		5921 X	4437	-0-	-1484	-0-	596	1	3783	2	N	53		130
							58	9						
08		5921 X	3077	-0-	-2844	-0-	436	1	2627	2	N	13	1 8	142
							14	9						
09		4470 X	1231	-0-	-3239	-0-	188	1	1034	2	N	8		150
							9	9						
10		4433 X	1891	-0-	-2542	-0-	293	1	1592	2	N	5		155
							6	9						
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT		155
-----														
ANDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226		
06		2940 X	2540	-0-	-400	-0-	386	1	2135	2	N	17	167 1 2 8	47
							19	9						
07		3038 X	2082	-0-	-956	-0-	281	1	1783	2	N	16		63
							18	9						
08		3038 X	2506	-0-	-532	-0-	355	1	2140	2	N	10	3 8	70
							11	9						
09		2910 X	2369	-0-	-541	-0-	362	1	1992	2	N	14		84
							15	9						
10		2976 X	2260	-0-	-716	-0-	350	1	1899	2	N	10		94
							11	9						
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		94

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			169
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			169
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	27			196
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	9							
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	47	1	260	2	N	-0-			196
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	1	1	8	2	N	-0-			196
										N	NO RPT			196
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836					
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	162	1	895	2	N	-0-			89
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	116	1	736	2	N	18			107
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	9							
09	1050 N	316	-0-	-734	-0-	36	1	214	2	N	4	1 8		110
10	868 N	22	-0-	-846	-0-	4	9							
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	47	1	260	2	N	8			118
						9	9							
						3	1	18	2	N	1			119
						1	9							
										N	NO RPT			119
KAECEHELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374					
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	61	1	339	2	N	17			109
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	19	9							
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	74	1	472	2	N	68			177
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	75	9							
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	114	1	685	2	N	2			179
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	2	9							
						164	1	902	2	N	1			180
						1	9							
						119	1	647	2	N	2			182
						2	9							
										N	NO RPT			182
KAECEHELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860					
06	1770 N	1242	-0-	-528	-0-	189	1	1045	2	N	7			52
07	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	8	9							
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	187	1	1187	2	N	10			62
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	11	9							
10	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	186	1	1120	2	N	7	1 8		68
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	8	9							
						236	1	1297	2	N	7			75
						8	9							
						179	1	972	2	N	5			80
						6	9							
										N	NO RPT			80
CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709					
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			45

-----  
 CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS 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	3210 X	2446	-0-	-764	-0-	374	1	2069	2	N	3		202
07	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	407	1	2584	2	N	-0-		202
08	3317 X	3164	-0-	-153	-0-	441	1	2653	2	N	64	182 1	84
09	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	442	1	2433	2	N	6		90
10	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	439	1	2383	2	N	-0-		90
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		90

-----  
 CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	390	1	2159	2	N	27		92
07	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	355	1	2250	2	N	17		109
08	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	338	1	2032	2	N	20		129
09	2640 X	2538	-0-	-102	-0-	387	1	2129	2	N	20		149
10	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	359	1	1947	2	N	15		164
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		164

-----  
 KAECEHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

06	4140 X	3748	-0-	-392	-0-	570	1	3158	2	N	18	5 8	121
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	615	1	3900	2	N	26		147
08	4061 X	3757	-0-	-304	-0-	533	1	3206	2	N	16	3 8	160
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	627	1	3448	2	N	43		203
10	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	637	1	3454	2	N	-0-		203
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT		203

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

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

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)		17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC GORDON, TULANE		106509		WELL #: 1		RRCID -> 186602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3310 - 3370	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BOWER, JONES		048169		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128		PERF. 12993 - 13161	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175	

WALTER COMPANY "D"		17798 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12960 - 13255				
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	-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-



CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1770 X		-0-	-1770	-0-						N	-0-	215
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-		78	1	730	2	N	134	349
								147	9					
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		152	1	1121	2	N	230	579
								253	9					
09		2610 X	1409	-0-	-1201	-0-		228	1	938	2	N	221	100
								243	9				699 1 1 8	
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-						N	NO RPT	100
11		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT	100

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		7470 X	6760	-0-	-710	-0-		300	1	6418	2	N	38	37
								42	9				166 1	
07		8215 X	7391	-0-	-824	-0-		310	1	7045	2	N	33	70
								36	9					
08		8494 X	7316	-0-	-1178	-0-		310	1	6985	2	N	19	89
								21	9					
09		8220 X	7057	-0-	-1163	-0-		300	1	6737	2	N	18	107
								20	9					
10		8494 X	7116	-0-	-1378	-0-		310	1	6771	2	N	32	139
								35	9					
11		7140 X	6614	-0-	-526	-0-		289	1	6292	2	N	30	169
								33	9					

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2190 N	2133	-0-	-57	-0-		78	1	2011	2	N	40	132
								44	9					
07		2232 N	1866	-0-	-366	-0-		79	1	1748	2	N	35	167
								39	9					
08		2201 N	2172	-0-	-29	-0-		77	1	2049	2	N	42	209
								46	9					
09		2130 N	2041	-0-	-89	-0-		76	1	1932	2	N	30	63
								33	9				176 1	
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		76	1	1921	2	N	39	102
								43	9					
11		2100 N	2024	-0-	-76	-0-		75	1	1899	2	N	45	147
								50	9					

CHOCOLATE BAYOU  
LLOX, L.L.C.  
CRAZY CHESTER

17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
504583

WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760

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 #	-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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
FARMS, I. P.

681327  
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  
IP FARMS UNIT G

945929  
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)  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
FARMS, I. P.-KANDELLY

17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
247836

WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (ANDRAU)  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
FARMS, I. P.

17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
247836

WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

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	3			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			22
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

HOUSTON "CC"

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836									
ANDRAU		WELL #:		2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11284 - 11304		
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	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_____ 12/10/2021													
-----													
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (ANDRAU STRAY) ATLAS OPERATING LLC I. P. FARMS		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155
-----													
XOG RESOURCES, LLC SCHENCK		WELL #:		6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778	PERF.12374 - 12414		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021													
-----													
CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #:		19	RRCID ->	071989	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	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-

CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		889 R	889	-0-	-0-	-0-	822	1	67	9	N	61					358
07		403 #	110	-0-	-293	-0-	106	1	4	9	N	4	182	1			180
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					180
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					180
10		930 #	638	-0-	-292	-0-	586	1	52	9	N	47					227
*11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	756	1	6	9	N	5					232

XOG RESOURCES, LLC 945929  
 BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 XOG RESOURCES, LLC 945929  
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3510 #	2997	-0-	-513	-0-	651	1	1348	2	N	907	904	1			157
07		3751 #	3512	-0-	-239	-0-	998	9	526	1	N	1098	1080	1			175
08		3751 #	3316	-0-	-435	-0-	1208	9	930	1	N	990	1079	1			86
09		3630 #	2771	-0-	-859	-0-	1089	9	622	1	N	840	638	1			288
10		3503 #	3170	-0-	-333	-0-	924	9	839	1	N	942	1110	1			120
11		3390 #	NO RPT	-0-	-3390	-0-	1036	9			N	NO RPT					120

CHOCOLATE BAYOU ( FRIO P )		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HARRIS )		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC		945929										
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 )		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

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

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

06	3570 X	2731	-0-	-839	-0-	531	1	1256	2	N	858	830	1				165
						944	9										
07	3689 X	3314	-0-	-375	-0-	457	1	1865	2	N	902	983	1				84
						992	9										
08	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	971	1	1493	2	N	958	895	1				147
						1054	9										
09	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	1068	1	2383	2	N	1197	1159	1				185
						1317	9										
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1554	1	2667	2	N	1379	1395	1				169
						1517	9										
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-						N	NO RPT					169

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

06	5910 X	4278	-0-	-1632	-0-	4101	5	177	9	N	161	189	1				108
07	6107 X	5460	-0-	-647	-0-	5248	5	212	9	N	193	176	1				125
08	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6651	5	221	9	N	201	178	1				148
09	4620 X	4011	-0-	-609	-0-	3878	5	133	9	N	121	174	1				95
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5732	5	275	9	N	250	182	1				163
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-						N	NO RPT					163

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 FARMS, I. P.			681327												
			WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.14365 - 14479				
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	* 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-
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) ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.			17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
			036587												
			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. BLACKSTONE IVORY			247836						CNTY: BRAZORIA						
			036587												
			WELL #:	8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402 - 11421				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT			17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
			918475												
			WELL #:	31	RRCID ->	282042	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	11875	PERF.10680 - 10700				
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-
WLETING 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-

CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE ) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2		12
07	14B2	EXT	51	-0-	51	B	51	50	2	1	9	N	1	13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	51				N	4		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	51				N	1		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	51				N	2		20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	51				N	NO RPT		20

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

SCHENCK 945929																
WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	8053	X	8053	-0-	-0-	B	-0-	2216	1	4253	2	N	104	157	1	32
								1470	5	114	9					
07	6873	X	6873	-0-	-0-	B	-0-	1445	1	4313	2	N	110			142
								994	5	121	9					
08	4879	X	4879	-0-	-0-	B	-0-	2089	1	2712	2	N	71	166	1	47
								78	9							
09	5540	X	5540	-0-	-0-	B	-0-	1950	1	3521	2	N	63			110
								69	9							
10	6426	X	6426	-0-	-0-	B	-0-	2601	1	3729	2	N	87	164	1	33
								96	9							
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	B	-0-					N	NO RPT			33



OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( 9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC		945929													
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9336 - 9346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
BLACK STONE IVORY		WELL #: 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10819 - 10825					
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	381	346	1		116
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1		36
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	637	503	1		170
*10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	2898	2	1254	9	N	1140	1190	1		120
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #: 1 T		RRCID -> 282213		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10835 - 10841					
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK STONE IVORY		WELL #: 25		RRCID -> 283536		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10800 - 10806					
06	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	10935	2	1106	9	N	1005	1000	1		460
07	11160 X	10728	-0-	-432	-0-	9560	2	1168	9	N	1062	1163	1		359
08	11160 X	10707	-0-	-453	-0-	9500	2	1207	9	N	1097	1074	1		382
*09	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	10309	2	847	9	N	770	883	1		269
*10	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	11577	2	1104	9	N	1004	1036	1		237
11	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT				237

BLACK STONE IVORY		WELL #: 7		RRCID -> 291480		COMPL. DATE 07/30/2021		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4522 - 4532					
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)		17915 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC		945929										
I. P. FARMS UNIT G		WELL #:	3	RRCID ->	288207	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	12502 PERF.12025 - 12028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020												

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	151457	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13153 PERF.11931 - 11938			
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.		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		WELL #:	32	RRCID ->	254238	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12713 PERF.12326 - 12338			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
11	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228	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		17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		WELL #:	1A	RRCID ->	158232	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11541 PERF.11205 - 11254			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	N	4			28
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

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	510	744	1	216
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	125	2	198	9	N	180	302	1	94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	322	1	229
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725	806	1	148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	544	478	1	214
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 11/24/2021 - PLUGGED 11.24.21

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-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			40
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5			45
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)				17919	700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
HOUSTON "M"				WELL #:	2	RRCID ->	150500	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 2100 - 2134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
-----														
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		0	234	-0-	234	234	230	2	4	9	N	4		37
07		0	-0-	-0-	-0-	234					N	4		41
08		0	-0-	-0-	-0-	234					N	56	40	1
09		0	983	-0-	983	1217	782	2	201	9	N	183	200	1
10		0	2732	-0-	2732	3949	2600	2	132	9	N	120	120	1
11		0	NO RPT	-0-	-0-	3949					N	NO RPT		40
-----														
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)				17920	299	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	167011	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12590 - 12600		
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, 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-					N	7		60
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	60	1
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-
-----														
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)				17920	933	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838										
HOUSTON "FF"				WELL #:	1	RRCID ->	175612	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	17201	PERF.12781 - 12793		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	220 2	11 9	N	10			100
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200 2	6 9	N	5			105
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	418 2	20 9	N	18	65 1		58
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	320 2	13 9	N	12			70
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	580 2	11 9	N	10			80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89 1	1116 2	N	-0-			-0-
07	744 N	655	-0-	-89	-0-	61 1	594 2	N	-0-			-0-
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	70 1	677 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	965	-0-	-205	-0-	101 1	864 2	N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	99 1	1020 2	N	-0-			-0-
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	52 1	618 2	N	-0-			-0-

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

06	9150 X	8724	-0-	-426	-0-	646 1	8078 2	N	-0-			-0-
07	9455 X	7562	-0-	-1893	-0-	699 1	6863 2	N	-0-			-0-
08	9455 X	7302	-0-	-2153	-0-	689 1	6613 2	N	-0-			-0-
09	8730 X	6110	-0-	-2620	-0-	636 1	5474 2	N	-0-			-0-
10	9021 X	7430	-0-	-1591	-0-	655 1	6775 2	N	-0-			-0-
*11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	685 1	8141 2	N	-0-			-0-

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

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-

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

06	210 N	201	-0-	-9	-0-	15 1	186 2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	16 1	150 2	N	-0-			-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	13 1	112 2	N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 2	N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-			-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440  
 CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

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

OIL AND GAS DIVISION

-----																
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)				18661 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
KEELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280482	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 12999	PERF.12553	- 12622							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		8970 #	8621	-0-	-349	-0-	900 1	5918 2	N		1639	1564 1				538
							1803 9									
07		9269 #	9167	-0-	-102	-0-	930 1	6476 2	N		1601	1749 1				390
							1761 9									
08		9858 #	8546	-0-	-1312	-0-	930 1	5954 2	N		1511	1427 1				474
							1662 9									
09		9540 #	7846	-0-	-1694	-0-	871 1	5376 2	N		1454	1435 1				493
							1599 9									
10		9858 #	6860	-0-	-2998	-0-	450 1	4956 2	N		1322	1448 1				367
							1454 9									
11		8880 #	7702	-0-	-1178	-0-	6070 2	1632 9	N		1484	1408 1				443
-----																
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)				18705 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC				884566												
BARNHART-MAYFAIR UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 136657	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 12544	PERF.11385	- 17014							
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N		-0-					33
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N		-0-					33
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N		-0-					33
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N		-0-					33
*10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N		-0-					33
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N		NO RPT					33
-----																
MOORE, JESSE "A"				WELL #: 10H	RRCID -> 149245	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 15535	PERF.11517	- 15535							
06		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					40
-----																
YEGUA-YEGUA "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 146969	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10765	- 14314							
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N		-0-					43
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N		-0-					43
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N		-0-					43
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N		-0-					43
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N		-0-					43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	61
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	83
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	83
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	83
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	83
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	83
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	83
-----												
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617												
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
-----												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350												
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	124
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	126
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	126
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	126

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		690 N	461	-0-	-229	-0-		460 2	1 9	N	1	152
07		930 N	847	-0-	-83	-0-		847 2		N	-0-	152
08		868 N	794	-0-	-74	-0-		794 2		N	-0-	152
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-		747 2	1 9	N	1	153
10		837 N	710	-0-	-127	-0-		710 2		N	-0-	153
11		780 N	632	-0-	-148	-0-		632 2		N	-0-	153
-----												
PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348												
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 3		N	-0-	105
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 3		N	-0-	105
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		N	-0-	105
09		210 N	193	-0-	-17	-0-		193 3		N	-0-	105
*10		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		N	-0-	105
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
-----												
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-	48
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	48
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-	48
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	48
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-	48
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	48



OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566										
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		164
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		164
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3	N	-0-		164
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		164
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		164
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		164
-----										
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		144
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		144
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		144
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	N	-0-		144
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		144
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		144
-----										
CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON										
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469										
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
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										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
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
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
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550										
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424										
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
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
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	5
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

-----												
CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
-----												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 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-
-----												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
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-
-----												
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-				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-
-----												
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-				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-

-----															
CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
-----															
KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571															
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-
-----															
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-				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-
-----															
KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545															
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-
-----															
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															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338  
 EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

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

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	07	08	09	10	11									
06	4140 X	771	-0-	-3369	-0-	771 2			N	-0-				33
07	4278 X	494	-0-	-3784	-0-	487 2	7 9		N	6				39
08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5762 2	8 9		N	7				46
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4384 2	4 9		N	4				50
10	4278 X	2809	-0-	-1469	-0-	2803 2	6 9		N	5				55
11	4140 X	1676	-0-	-2464	-0-	1670 2	6 9		N	5				60

CLEVELAND PETRODOME OPERATING, LLC 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 BALDWIN, R. G. 660286  
 WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

06	07	08	09	10	11									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 B.O. OIL COMPANY 040830  
 MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

06	07	08	09	10	11									
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730  
 NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045

06	07	08	09	10	11									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
11	0 # NO RPT	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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-	
-----													
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-		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-	
-----													
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1131	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1131	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1131	
09		DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	167 3	954 9	Y	867	774 1	1224	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1121			Y	1637	1550 1	1311	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1121			Y	NO RPT		1311	
-----													
CLINTON (MIOCENE 2700)				18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.				259871									
VAN BIBBER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2691	- 2696				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
GEACCONO HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	9487	PERF. 3870 - 3873	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
SANDERS, KATIE S. ET AL		048169								
		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
EVOLUTION RESOURCES, LLC		256686												
COLLINS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8324 - 8328				
06	13560 X	13092	-0-	-468	-0-	12901	2	191	9	N	174	178	1	153
07	14012 X	12092	-0-	-1920	-0-	12062	2	30	9	N	27			180
08	14012 X	11322	-0-	-2690	-0-	11194	2	128	9	N	116	161	1	135
09	13560 X	10525	-0-	-3035	-0-	10490	2	35	9	N	32			167
*10	14012 X	5712	-0-	-8300	-0-	5711	2	1	9	N	1			80
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT			80

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
CRISCO OPERATING LLC		189978								
SCURLOCK TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8496 - 8510
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	195

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				
06	3270	2735	-0-	-535	-0-	495	1	2229	2	N	10			88
07	4011	4011	-0-	-0-	-0-	923	1	3081	2	N	6			94
08	3896	3896	-0-	-0-	-0-	927	1	2969	2	N	-0-			94
09	3718	3718	-0-	-0-	-0-	903	1	2801	2	N	13			107
10	3869	3869	-0-	-0-	-0-	937	1	2923	2	N	8			115
*11	3515	3515	-0-	-0-	-0-	784	1	2731	2	N	-0-			115

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7680 - 7720
M	O	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	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-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
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-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18

BROWN, E. W.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527 PERF. 7723 - 7727
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ODOM-BROWN G.U.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
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-				-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 7646 - 7660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
PETRODOME OPERATING, LLC		660286							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8276 - 8342
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-



-----														
CLUSTER (NODOSARIA) //CONT.// 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286														
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-				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-	
-----														
COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612														
-----														
06	9570 X	6249	-0-	-3321	-0-	6092	3	157	9	N	143	189	1	344
07	6479 X	6142	-0-	-337	-0-	6092	3	50	9	N	45			389
08	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	14248	3	360	9	N	327	374	1	342
09	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	17330	3	375	9	N	341	373	1	310
*10	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	18121	3	411	9	N	374	383	1	301
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT			301
-----														
COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736														
-----														
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	5589	3	804	9	N	731	736	1	1068
07	6355 X	6313	-0-	-42	-0-	5589	3	724	9	N	658	555	1	1171
08	6634 X	6583	-0-	-51	-0-	5770	3	813	9	N	739	738	1	1172
09	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	5812	3	783	9	N	712	740	1	1144
*10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	5884	3	807	9	N	734	761	1	1117
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			1117
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280														
-----														
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	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	863	2	165	9	N	150	159	1	1
07	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-			1
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-			1
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-			1
10	992 N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-			1
*11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			1

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815															
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		13800 X	12461	-0-	-1339	-0-	1260	1	11018	3	N	166	178	1	290
							183	9							
07		12989 X	12287	-0-	-702	-0-	1260	1	10849	3	N	162	178	1	274
							178	9							
08		13051 X	11300	-0-	-1751	-0-	1260	1	9861	3	N	163	183	1	254
							179	9							
09		12630 X	10385	-0-	-2245	-0-	1260	1	8962	3	N	148	178	1	224
							163	9							
10		13051 X	10380	-0-	-2671	-0-	1302	1	8893	3	N	168	178	1	214
							185	9							
11		12450 X	10353	-0-	-2097	-0-	1260	1	8873	3	N	200	185	1	229
							220	9							

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO															
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118															
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO															
ALTA MESA SERVICES, LP 015721															
FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880															
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															

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118															
USA COLDSRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318															
06		26 X	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	9	N	12			85
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	9	N	16			101
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	9	N	13			114
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2			116
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	9	N	5			121
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			121

USA-COLDSRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118										
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9876 - 9912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----														
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 - 9562		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257												
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10420 - 10472		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	625					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-
-----														
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9290 - 9308		
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	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-
-----														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257									
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	572 X	-0-	-0-	-572	-0-				N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
-----													
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436				
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	NO RPT	-0-	-0-	2145				N	NO RPT			95
-----													
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097				
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	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-
-----													
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747				
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	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
-----													
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257									
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
-----													
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894	
06	885 X	-0-	-0-	-885	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
-----													
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014	- 11032		
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	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
-----											
TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050		
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	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-
-----											
VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----											
GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053		
06	677 X	-0-	-0-	-677	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
-----												
GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880	
06	14B	DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 7832 - 7837	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

-----																
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #:	3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	5560 - 5570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
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-
-----																
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #:	20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	7925 - 7974				
06		T. A.	22	-0-	22	2846	16	1	6	9	Y	5				36
07		14B DENY	22	-0-	22	2868	16	1	6	9	Y	5				41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2868					Y	-0-				41
09		14B2 EXT	8	-0-	8	2876	2	1	6	9	Y	5				46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2876					Y	-0-				46
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2876					Y	NO RPT				46
-----																
FOSTER 'D'			WELL #:	17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919				
06		T. A.	26	-0-	26	110	18	1	8	9	N	7				69
07		14B DENY	22	-0-	22	132	16	1	6	9	N	5				74
08		14B2 EXT	23	-0-	23	155	17	1	6	9	N	5				79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-				79
10		14B2 EXT	9	-0-	9	164	2	1	7	9	N	6				85
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT				85
-----																
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)			19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480				
06		H15 VIOL	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
RICHARDS			WELL #:	7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524 - 4528				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80



-----															
COLD SPRINGS (4440)															
JET OIL PRODUCERS, INC.															
FOSTER LUMBER CO B															
19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO															
432118															
WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----															
COLD SPRINGS (5865)															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC															
TEMPLE															
19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO															
803257															
WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924															
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLD SPRINGS (6900)															
JET OIL PRODUCERS, INC.															
FOSTER LUMBER CO. -B-															
19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO															
432118															
WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953															
-----															
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----															
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC															
FOSTER LUMBER CO. 'B'															
19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO															
803257															
WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878															
-----															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
-----															
COLE CREEK (YEGUA)															
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC															
STARK															
19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
259796															
WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823															
-----															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257								
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-41259	N	-0-		103
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-41259	N	-0-		103
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-41259	N	-0-		103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41259	N	-0-		103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41259	N	-0-		103
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-41259	N	NO RPT		103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677								
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10 N	-0-	-0-	-10	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	3330	-0-	-3360	-0-	3283	2	47	9	N	43	191	1		176
07	6882	X	4136	-0-	-2746	-0-	4041	2	95	9	N	86				262
08	6882	X	3696	-0-	-3186	-0-	3653	2	43	9	N	39				301
09	6390	X	3545	-0-	-2845	-0-	3501	2	44	9	N	40				341
10	4929	X	3337	-0-	-1592	-0-	3294	2	43	9	N	39	189	1		191
11	3990	X	3713	-0-	-277	-0-	3657	2	56	9	N	51				242

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-				27
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-				27
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-				27
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-				27
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-				27
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11		T. A.	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID ->	164037	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8040	-	8070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-
-----														
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-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #:		1605	RRCID ->	169484	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8728	-	8735
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	586	1	102	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	501	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	2	Y	-0-			-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	269	1	329	2	Y	-0-			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1009	RRCID ->	169593	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6712	-	6764
06	6390 X	1234	-0-	-5156	-0-	868	1	366	2	Y	-0-	21	1	4 5 1
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	1	1	
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-			
09	2010 X	1991	-0-	-19	-0-	1419	1	572	2	Y	-0-			-0-
10	1922 X	1681	-0-	-241	-0-	324	1	1357	2	Y	-0-			-0-
*11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1287	1	1437	2	Y	-0-			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1703	RRCID ->	170584	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8297	-	8312
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1011	RRCID ->	170788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	7752	-	7760
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		505	RRCID ->	171332	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	8004	-	8040
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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 #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1604	-0-	1604	1604	352	1	434	2	Y	744	549	1			195
						818	9									
10	14B2 EXT	1889	-0-	1889	3493	230	1	918	2	Y	674	714	1			155
						741	9									
11	14B2 EXT	333	-0-	333	3826	73	1	80	2	Y	164	252	1			67
						180	9									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050				
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	546	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	499	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	147	1	643	2	Y	-0-					-0-
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	369	1	402	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504						
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
09	698 N	402	-0-	-296	-0-	259	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	279	2	Y	-0-					-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	139	1	149	2	Y	-0-					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-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
-----												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	828 N	828	-0-	-0-	-0-	531	1	297	2	Y	-0-	1
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-	1
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	587	1	2451	2	Y	-0-	1
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	755	1	709	2	Y	-0-	1

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	95	1	30	2	Y	350	339	1	225
						385	9							
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	337	338	1	224
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	337	346	1	215
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	98	1	52	2	Y	299	467	1	47
						329	9							
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	195	159	1	83
						215	9							
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	78	2	Y	277	256	1	104
						305	9							

  

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773					
06	17430 X	1545	-0-	-15885	-0-	1107	1	406	2	Y	29	41	1	8
						32	9							
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	7	1	1
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	3360 X	842	-0-	-2518	-0-	466	1	376	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	1259	-0-	-2213	-0-	233	1	1026	2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	1257	-0-	-303	-0-	596	1	661	2	Y	-0-			-0-

  

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682					
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125					
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61

  

STRAND ENERGY, L.C.		824758		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388					
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 16												
06	5190 X	2434	-0-	-2756	-0-	156	1	2215	3	Y	57	51	1	102
						63	9							
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			102
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	57	1	45
09	4560 X	2761	-0-	-1799	-0-	276	1	2417	3	Y	62	49	1	58
						68	9							
10	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	204	1	3652	3	Y	77	54	1	81
						85	9							
*11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	304	1	5982	3	Y	190	120	1	151
						209	9							





COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24900 X	12275	-0-	-12625	-0-	80	1	11889	3	Y	278	381	1	18
						306	9							
07	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-			18
08	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-			18
09	24780 X	20844	-0-	-3936	-0-	99	1	20071	3	Y	613	548	1	83
						674	9							
10	24614 X	23603	-0-	-1011	-0-	91	1	22984	3	Y	480	471	1	92
						528	9							
*11	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	87	1	23314	3	Y	791	649	1	234
						870	9							

  

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
RIDGELING WELL SALVAGE		711114												
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982			TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

  

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770					
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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	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 #:		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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	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 #:		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 FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	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 #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2205			RRCID -> 164257	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4656	- 4668						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2202			RRCID -> 164259	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4595	- 4654						
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	32 1	100 2	Y	-0-						-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	21 1	69 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	31 1	88 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47 1	160 2	Y	-0-						-0-
						2 4									
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62 1	215 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39 1	179 2	Y	-0-						-0-
						1 4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504			RRCID -> 164262	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4572	- 4634						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 3531		RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4815 - 4826						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 2210		RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999				TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4832 - 4836				
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	137	1	423	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	345	1	1115	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	479	1	1376	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	396	1	1361	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	401	1	1398	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	1800 X	1396	-0-	-404	-0-	250	1	1138	2	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998				TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701				
06	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	570	1	1756	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	643	1	2078	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
09	T. A.	3067	-0-	3067	3067	685	1	2357	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
10	T. A.	3128	-0-	3128	6195	693	1	2419	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
*11	9549 X	3354	-0-	-6195	-0-	600	1	2735	2	Y	-0-					-0-
						19	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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4692 - 4738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
-----												
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 FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 - 4751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1920 X	1150	-0-	-770	-0-	281	1	865	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	417	1	1345	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
08	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	547	1	1570	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	444	1	1530	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	430	1	1499	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
11	2070 X	1970	-0-	-100	-0-	352	1	1607	2	Y	-0-	-0-
						11	4					



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-

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 FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808
06	2550 X	2001	-0-	-549	-0-	489	1	1505	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
07	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	547	1	1765	2	Y	-0-	-0-
						27	4					
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	652	1	1874	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	533	1	1833	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
10	2325 X	2259	-0-	-66	-0-	501	1	1746	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
11	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	410	1	1871	2	Y	-0-	-0-
						13	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798
06	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	672	1	2072	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
07	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	637	1	2056	2	Y	-0-	-0-
						31	4					
08	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	685	1	2357	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	694	1	2419	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
11	3120 X	3035	-0-	-85	-0-	543	1	2475	2	Y	-0-	-0-
						17	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726 - 4774
06	2010 X	1641	-0-	-369	-0-	401	1	1235	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	507	1	1637	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	664	1	1905	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	548	1	1886	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	554	1	1934	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434	1	1980	2	Y	-0-	-0-
						14	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3635 - 4015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858		
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 FIELD UNIG		WELL #:		2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804		
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 FIELD UNIT		WELL #:		3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736		
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 FIELD UNIT		WELL #:		2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820		
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 FIELD UNIT		WELL #:		3704		RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770		
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 FIELD UNIT		WELL #:		3509		RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734		
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 #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF.	4798 - 4844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928 - 4933		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 2209		RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4638 - 4690				
M O	ALLOW 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	1680 X	1266	-0-	-414	-0-	309	1 4	953	2	Y	-0-			-0-
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	494	1 4	1597	2	Y	-0-			-0-
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	662	1 4	1900	2	Y	-0-			-0-
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	548	1 4	1886	2	Y	-0-			-0-
10	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	555	1 4	1935	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434	1 4	1980	2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5036 - 5040				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2190 X	1872	-0-	-318	-0-	457	1 4	1409	2	Y	-0-			-0-
07	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	565	1 4	1825	2	Y	-0-			-0-
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	737	1 4	2117	2	Y	-0-			-0-
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	609	1 4	2094	2	Y	-0-			-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	617	1 4	2151	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	497	1 4	2266	2	Y	-0-			-0-

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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 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 #:		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 DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3002			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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 FIELD UNIT		WELL #: 3616			RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999				TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4646 - 4702			
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	108	1	331	2	Y	-0-			-0-
							4							
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	372	2	Y	-0-			-0-
							4							
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	147	1	424	2	Y	-0-			-0-
							4							
09	T. A.	534	-0-	534	534	119	1	411	2	Y	-0-			-0-
							4							
10	T. A.	546	-0-	546	1080	121	1	422	2	Y	-0-			-0-
							4							
*11	1735 X	655	-0-	-1080	-0-	117	1	534	2	Y	-0-			-0-
							4							
-----														
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 DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929				
M O	ALLOW 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	300 N	264	-0-	-36	-0-	64	1 4	199	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	57	1 4	182	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	70	1 4	201	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	58	1 4	199	2	Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	59	1 4	204	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	48	1 4	219	2	Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910				
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	56	1 4	174	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	58	1 4	187	2	Y	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	74	1 4	212	2	Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	61	1 4	210	2	Y	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62	1 4	215	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	47	1 4	213	2	Y	-0-			-0-
-----														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	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 #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 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 #:		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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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 FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637		RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	- 5083		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1 4	332	2	Y	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	114	1 4	369	2	Y	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	143	1 4	409	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	378	-0-	378	378	85	1 4	290	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	484	-0-	484	862	107	1 4	374	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1167	-0-	1167	2029	208	1 4	953	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	- 4849		
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	93	1 4	286	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	266	-0-	-168	-0-	62	1 4	201	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	74	1 4	212	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	209	-0-	-181	-0-	47	1 4	160	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	58	1 4	201	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	47	1 4	212	2	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 HOOPER, FANNIE -A-		914263		WELL #: 1		RRCID -> 165771		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4736	- 4833	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263						
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
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-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
 RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

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

06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3516	-0-	3516	3516	629	1	2867	2	Y	-0-					-0-
						20	4									

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-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992		
M	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	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	90 N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	20	1	65	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	3100 N	4355	-0-	1255	1255	1119	1	3215	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
09	T. A.	5673	-0-	5673	6928	1267	1	4359	2	Y	-0-			-0-
						47	4							
10	T. A.	4371	-0-	4371	11299	969	1	3379	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
*11	15453 X	4154	-0-	-11299	-0-	743	1	3388	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
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-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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-	157					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	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-
-----											
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-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268 - 1272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 555 - 559
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
WELL #: 13		RRCID -> 288612	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2798	-	2812				
06	1410 X	1046	-0-	-364	-0-	255 1 4 4	787 2	N	-0-	-0-	
07	1271 X	1171	-0-	-100	-0-	274 1 13 4	884 2	N	-0-	-0-	
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	350 1 7 4	1005 2	N	-0-	-0-	
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	289 1 10 4	996 2	N	-0-	-0-	
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	293 1 7 4	1021 2	N	-0-	-0-	
*11	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	237 1 8 4	1081 2	N	-0-	-0-	
-----											
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263		WELL #: 1		RRCID -> 182313	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 5145	PERF. 4875	-	4883
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-			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-	
-----											
DUNN -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 195314	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1443	-	1447		
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOPER, FANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197380	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 1744	-	1776		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
DUNN "B"				WELL #: 5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 1186	- 1190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 1822	PERF. 1724	- 1728					
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			78
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

DUNN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 215906	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 1582	PERF. 1380	- 1384					
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
KEYSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 265250	COMPL. DATE 10/20/2016	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9560	- 9586					
06	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	297 1	20365 2	N	104	7 8				174
07	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	114 9	17864 2	N	97	175 1	11 8			85
08	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	273 1	19418 2	N	107	8 8				184
*09	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	107 9	16904 2	N	94	182 1	9 8			87
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-	310 1								87
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-	118 9								87

DENBURY ONSHORE, LLC				215343		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	- 9662					
06	4320 X	3537	-0-	-783	-0-	864 1	2661 2	Y	-0-					-0-
07	4464 X	3074	-0-	-1390	-0-	12 4	2320 2	Y	-0-					-0-
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	719 1	3257 2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	1645	-0-	-2315	-0-	35 4	1264 2	Y	-0-					-0-
10	3658 X	1290	-0-	-2368	-0-	1135 1	997 2	Y	-0-					-0-
11	4260 X	2086	-0-	-2174	-0-	22 4	1701 2	Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439 - 9472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
-----															
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10020 - 10632				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045 - 11800				
06	4890 X	3532	-0-	-1358	-0-	863	1	2658	2	Y	-0-				-0-
						11	4								
07	4836 X	3095	-0-	-1741	-0-	723	1	2337	2	Y	-0-				-0-
						35	4								
08	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	2046	1	5875	2	Y	-0-				-0-
						39	4								
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1689	1	5810	2	Y	-0-				-0-
						63	4								
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	896	1	3124	2	Y	-0-				-0-
						21	4								
11	6060 X	5249	-0-	-811	-0-	939	1	4281	2	Y	-0-				-0-
						29	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-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872				
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	3	1	9	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	390 1	5351 2	N		17			95
							19 9							
07		7285 X	6315	-0-	-970	-0-	403 1	5900 2	N		11			106
							12 9							
08		7285 X	7089	-0-	-196	-0-	403 1	6671 2	N		14			120
							15 9							
09		7290 X	7280	-0-	-10	-0-	390 1	6881 2	N		8			128
							9 9							
*10		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	390 1	7306 2	N		17			145
							19 9							
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-				N	NO RPT			145

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
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		-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-

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

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC				WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606	- 10612
HUTCHINS-SEALY				257281									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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				WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950
APACHE GAS UNIT				386310									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KOLANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5100 X	3813	-0-	-1287	-0-	764	1	2478	2	N	519	478	1			282
						571	9									
07	5270 X	4177	-0-	-1093	-0-	869	1	2580	2	N	662	680	1			264
						728	9									
08	4743 X	2584	-0-	-2159	-0-	393	1	1817	2	N	340	183	1			421
						374	9									
09	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	758	1	2945	2	N	615	784	1			252
						677	9									
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	896	1	2854	2	N	628	701	1			179
						691	9									
11	4050 X	2190	-0-	-1860	-0-	774	1	1050	2	N	333	132	1			380
						366	9									
-----																
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164				
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-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTER CO.		WELL #:		2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019			TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	107	1	347	2	N	30	66	1	148
07	558 N	455	-0-	-103	-0-	33	9	106	1	N	31	16	1	163
08	558 N	176	-0-	-382	-0-	34	9	31	1	N	1			164
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1	9	178	1	N	95	111	1	148
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	105	9	100	1	N	85			233
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	94	9	118	1	N	39	53	1	219
						43	9							

  

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

  

WALL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	183	1	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

  

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

  

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100			
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	899	1	849	3	N	523	729	1	213
07	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	575	9	915	1	N	508	359	1	362
08	2635 N	2391	-0-	-244	-0-	559	9	929	1	N	512	365	1	509
09	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	929	1	887	1	N	441	727	1	223
10	2325 N	2059	-0-	-266	-0-	563	9	485	9	N	430	371	1	282
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	927	1	473	9	N	NO RPT			282

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470			
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-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538			
06	180 X	116	-0-	-64	-0-	27	1	87	2	N	2			86
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	52	1	154	2	N	23	8	1	101
08	186 X	156	-0-	-30	-0-	28	1	128	2	N	-0-			101
09	180 X	173	-0-	-7	-0-	34	1	133	2	N	5	7	1	99
10	186 X	154	-0-	-32	-0-	36	1	117	2	N	1			100
*11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	173	1	235	2	N	6			106

CONSTITUTION (YEGUA)													//CONT.// 20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
HARDER BROUSSARD UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 15507		PERF.12592 - 12680	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					197				
07		62 N	39	-0-	-23	-0-		5	1	15	2	N	17		1	1		213				
								19	9													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					213				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					213				
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		9	1	29	2	N	-0-					213				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					213				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC													730462									
DU JAY, JOYCE													WELL #: 1		RRCID -> 187477		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13056 - 13176	
06		3750 X	3414	-0-	-336	-0-		882	1	2095	2	N	397	430	1			7234				
								437	9													
*07		3844 X	3549	-0-	-295	-0-		1059	1	2004	2	N	442	347	1			7329				
								486	9													
08		4371 X	1414	-0-	-2957	-0-		764	2	650	9	N	591	522	1	7272	7	176				
09		4230 X	1139	-0-	-3091	-0-		764	2	375	9	N	341	354	1			163				
10		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-		10412	1	2062	2	N	323	387	1			99				
								355	9													
*11		3480 X	1709	-0-	-1771	-0-		401	1	767	2	N	477	357	1			219				
								525	9													
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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105				
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)													20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169									
TURNER-BOGAN													WELL #: 1ST		RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 14762		PERF.15025 - 15037	
06		6660 X	6347	-0-	-313	-0-		300	1	5394	2	Y	594	717	1	1	8	235				
								653	9													
07		6882 X	6208	-0-	-674	-0-		307	1	5301	2	Y	545	529	1	6	8	245				
								600	9													
08		6882 X	6274	-0-	-608	-0-		310	1	5364	2	Y	545	680	1	3	8	107				
								600	9													
09		5640 X	5321	-0-	-319	-0-		300	1	4905	2	Y	105	188	1	2	8	22				
								116	9													
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-						Y	NO RPT					22				
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-						Y	NO RPT					22				
TURNER-BOGAN													WELL #: 2		RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14896 - 15038	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.15679 - 15731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019										

HORELICA UNIT "A"			WELL #:	2	RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 8467 - 8473
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019 - P/A 11/05/2019											

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.13140 - 13560				
AYLOR "A"		WELL #:	1												
06	47678	X	47678	-0-	-0-	-0-	4196	1	42913	2	Y	517	568	1	250
							569	9							
07	50202	X	50202	-0-	-0-	-0-	4499	1	45069	2	Y	576	563	1	263
							634	9							
08	53568	X	52045	-0-	-1523	-0-	4559	1	46913	2	Y	521	590	1	194
							573	9							
09	50850	X	45895	-0-	-4955	-0-	4056	1	41297	2	Y	493	404	1	283
							542	9							
10	53076	X	53076	-0-	-0-	-0-	4496	1	47966	2	Y	558	614	1	227
							614	9							
*11	50755	X	50755	-0-	-0-	-0-	4177	1	45949	2	Y	572	537	1	262
							629	9							

SANDERS, L. J.			WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13144 - 13343				
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	1	1	1	187
							1	9							
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	1	1	1	187
							1	9							
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	106	2	N	1	1	1	187
							1	9							
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	1	1	1	187
							1	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	2	2	1	187
							2	9							
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	2	2	1	187
							2	9							



COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7260 X	5257	-0-	-2003	-0-	459	1	4693	2	N	95	47	1	224
						105	9							
07	5952 X	5214	-0-	-738	-0-	468	1	4690	2	N	51	51	1	224
						56	9							
08	5952 X	5779	-0-	-173	-0-	506	1	5209	2	N	58	54	1	228
						64	9							
09	5760 X	5188	-0-	-572	-0-	456	1	4645	2	N	79	194	1	113
						87	9							
10	5797 X	3886	-0-	-1911	-0-	330	1	3521	2	N	32	42	1	103
						35	9							
*11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	495	1	5446	2	N	103	47	1	159
						113	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	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	342	1	3491	2	N	90	35	1	128
						99	9							
07	4774 X	3585	-0-	-1189	-0-	317	1	3174	2	N	85	35	1	178
						94	9							
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	472	1	4857	2	N	118	222	1	74
						130	9							
09	4620 X	3621	-0-	-999	-0-	316	1	3221	2	N	76	33	1	117
						84	9							
10	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	323	1	3443	2	N	76	37	1	156
						84	9							
11	4620 X	4395	-0-	-225	-0-	358	1	3937	2	N	91	189	1	58
						100	9							

DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190					
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	782	1	7995	2	Y	93	77	1	86
						102	9							
07	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	768	1	7700	2	Y	92	83	1	95
						101	9							
08	9145 X	8567	-0-	-578	-0-	752	1	7742	2	Y	66	138	1	23
						73	9							
09	8880 X	7844	-0-	-1036	-0-	694	1	7063	2	Y	79	69	1	33
						87	9							
10	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	744	1	7939	2	Y	72	84	1	21
						79	9							
11	8880 X	7558	-0-	-1322	-0-	624	1	6860	2	Y	67	64	1	24
						74	9							

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
GALLIA			WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020			TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7140 X	3983	-0-	-3157	-0-	351 1 42 9	3590 2	Y	38	34 1	46	
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	446 1 56 9	4465 2	Y	51	45 1	52	
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	550 1 64 9	5658 2	Y	58	56 1	54	
09	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	430 1 90 9	4378 2	Y	82	44 1	92	
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	467 1 74 9	4987 2	Y	67	53 1	106	
11	6060 X	4872	-0-	-1188	-0-	398 1 100 9	4374 2	Y	91	41 1	156	
EL FERROCARRIL LTD.			WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	102 2	Y	1	1 1	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	56 2	Y	1	1 1	-0-	
DUSEK			WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240		
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	638 1 237 9	6526 2	Y	215	189 1	155	
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	1 1 76 9	10 2	Y	69	131 1	93	
08	10788 X	224	-0-	-10564	-0-	18 1 15 9	191 2	Y	14	87 1	20	
09	9240 X	91	-0-	-9149	-0-	8 1 1 9	82 2	Y	1	2 1	19	
10	9548 X	95	-0-	-9453	-0-	8 1 1 9	86 2	Y	1	20 1	-0-	
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	
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-	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

-----														
COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ENGELHOLM			WELL #: 1		RRCID -> 163543			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-
-----														
GRIGAR			WELL #: 2		RRCID -> 163987			COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COLONY			WELL #: 2		RRCID -> 166126			COMPL. DATE 11/20/2020			TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280			
06	6900 X	3783	-0-	-3117	-0-	329	1	3365	2	Y	81	78	1	70
						89	9							
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	360	1	3606	2	Y	54	71	1	53
						59	9							
08	7409 X	6952	-0-	-457	-0-	607	1	6248	2	Y	88	87	1	54
						97	9							
09	7170 X	4961	-0-	-2209	-0-	435	1	4435	2	Y	83	69	1	68
						91	9							
10	7409 X	5404	-0-	-2005	-0-	456	1	4868	2	Y	73	86	1	55
						80	9							
11	6720 X	5158	-0-	-1562	-0-	420	1	4626	2	Y	102	82	1	75
						112	9							
-----														
COLONY			WELL #: 3		RRCID -> 166569			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948			
06	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	832	1	8505	2	Y	116	108	1	76
						128	9							
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	609	1	6097	2	Y	81	96	1	61
						89	9							
08	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	822	1	8456	2	Y	109	109	1	61
						120	9							
09	9480 X	7773	-0-	-1707	-0-	684	1	6965	2	Y	113	91	1	83
						124	9							
10	9796 X	6934	-0-	-2862	-0-	586	1	6254	2	Y	85	103	1	65
						94	9							
11	9480 X	7677	-0-	-1803	-0-	628	1	6911	2	Y	125	101	1	89
						138	9							
-----														
EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 3		RRCID -> 167434			COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420			
06	7950 X	5	-0-	-7945	-0-	5	2			Y	-0-			57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	527 X	38	-0-	-489	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			57
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			57
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			57
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			57

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1899	1	19418	2	Y	325	282	1	223
						358	9							
07	23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	2116	1	21200	2	Y	371	419	1	175
						408	9							
08	23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	2086	1	21467	2	Y	353	333	1	195
						388	9							
09	22441 X	22441	-0-	-0-	-0-	1971	1	20064	2	Y	369	310	1	254
						406	9							
10	24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	2066	1	22039	2	Y	361	465	1	150
						397	9							
*11	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1936	1	21305	2	Y	375	316	1	209
						413	9							

DUSEK				WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458		
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	498	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	67	1	672	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	47	1	473	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	1095	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	58	1	639	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

COLONY				WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	Y	7	5	1	2
						8	9							
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	60	25	1	36
						66	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376 - 13548						
06		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	533	1	5447	2	Y	65	55	1			173
07		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	634	1	6351	2	Y	84	66	1			191
08		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	808	1	8317	2	Y	58	205	1			44
09		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	737	1	7502	2	Y	82	72	1			54
10		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	709	1	7563	2	Y	68	82	1			40
11		8910 X	8739	-0-	-171	-0-	721	1	7932	2	Y	78	72	1			46
							86	9									
EL FERROCARRIL LTD							4	RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 14375	PERF.14010 - 14166						
06		1110 X	950	-0-	-160	-0-	84	1	856	2	Y	9	9	1			2
07		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	109	1	1090	2	Y	12	11	1			3
08		1395 X	1027	-0-	-368	-0-	90	1	927	2	Y	9	10	1			2
09		1200 X	1164	-0-	-36	-0-	103	1	1049	2	Y	11	10	1			3
10		1240 X	1212	-0-	-28	-0-	103	1	1098	2	Y	10	12	1			1
11		1170 X	1012	-0-	-158	-0-	83	1	919	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
KRISTYNIK							1	RRCID -> 198805	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13894 - 14039						
06		2940 X	2935	-0-	-5	-0-	256	1	2620	2	N	54	26	1			227
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	301	1	3018	2	N	56	202	1			81
08		3348 X	3191	-0-	-157	-0-	278	1	2859	2	N	49	31	1			99
09		3240 X	2894	-0-	-346	-0-	254	1	2583	2	N	52	25	1			126
10		3379 X	3216	-0-	-163	-0-	271	1	2887	2	N	53	30	1			149
11		3270 X	3237	-0-	-33	-0-	264	1	2906	2	N	61	26	1			184
							67	9									
COLONY							5	RRCID -> 203321	COMPL. DATE 09/07/2014	TOTAL DEPTH 13810	PERF.14200 - 14340						
06		8746 X	22	-0-	-8724	-0-	2	1	17	2	Y	3	26	1			28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	34	27	1			35
08		129 X	129	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	69	45	1			59
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	76	9			Y	-0-	59	1			-0-
10		32 X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
11		120 N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13472	-	13632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	2	2	1	1
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	52	2	N	1	1	1	1
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	12	1	119	2	N	1	1	1	1
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	10	1	106	2	N	1	1	1	1
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	2	2	1	1
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	4	2	1	3

  

GRIGAR		WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	13500	-	13645	
06	1770 X	1032	-0-	-738	-0-	91	1	930	2	N	10	10	1	73
07	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	131	1	1308	2	N	14	13	1	74
08	2387 X	1223	-0-	-1164	-0-	107	1	1104	2	N	11	12	1	73
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	156	1	1584	2	N	17	14	1	76
10	1643 X	971	-0-	-672	-0-	82	1	880	2	N	8	12	1	72
11	1410 X	1327	-0-	-83	-0-	109	1	1203	2	N	14	11	1	75

  

GALLIA		WELL #:	6	RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536	-	12930	
06	8880 X	7930	-0-	-950	-0-	699	1	7147	2	N	76	69	1	120
07	9052 X	8565	-0-	-487	-0-	769	1	7704	2	N	84	81	1	123
08	9052 X	7558	-0-	-1494	-0-	663	1	6822	2	N	66	75	1	114
09	7920 X	6944	-0-	-976	-0-	614	1	6255	2	N	68	61	1	121
10	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	614	1	6549	2	N	60	71	1	110
11	7906 X	6895	-0-	-1011	-0-	569	1	6259	2	N	61	58	1	113

  

DUSEK		WELL #:	7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112	-	13250	
06	12900 X	11317	-0-	-1583	-0-	997	1	10201	2	Y	108	101	1	46
07	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1169	1	11709	2	Y	127	122	1	51
08	13361 X	12554	-0-	-807	-0-	1099	1	11306	2	Y	135	141	1	45
09	12480 X	11019	-0-	-1461	-0-	971	1	9890	2	Y	144	97	1	92
10	13020 X	11390	-0-	-1630	-0-	961	1	10258	2	Y	155	191	1	56
11	12600 X	11753	-0-	-847	-0-	963	1	10590	2	Y	182	96	1	142

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//		386310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

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

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-		20385 400		WELL #: 2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988			TOTAL DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619				
06	8910 X	2405	-0-	-6505	-0-	212	1	2168	2	N	23	21	1	125
07	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	648	1	6494	2	N	88	58	1	155
08	2759 X	765	-0-	-1994	-0-	97	9	690	2	N	7	22	1	140
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	256	1	2609	2	N	32	24	1	148
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	347	1	3703	2	N	67	36	1	179
*11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	394	1	4338	2	N	77	38	1	218

WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064					
06	18463 X	4493	-0-	-13970	-0-	395	1	4039	2	Y	54	22	1	32
07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	541	1	5424	2	Y	402	197	1	237
08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	535	1	5509	2	Y	230	268	1	199
09	5760 X	4981	-0-	-779	-0-	437	1	4444	2	Y	91	153	1	137
10	6417 X	5441	-0-	-976	-0-	457	1	4879	2	Y	95	124	1	108
11	6210 X	5298	-0-	-912	-0-	432	1	4758	2	Y	98	100	1	106



COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WINGATE		WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	12611 X	2759	-0-	-9852	-0-	246	1	2513	2	Y	-0-	6 1	14
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	207	1	2071	2	Y	-0-	14 1	-0-
08	4123 X	2495	-0-	-1628	-0-	217	1	2234	2	Y	40	24 1	16
09	2940 X	2888	-0-	-52	-0-	44	9	249	1	Y	91	60 1	47
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	100	9	261	1	Y	96	81 1	62
*11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	106	9	247	1	Y	100	81 1	81
						110	9						
WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452				
06	9625 X	3947	-0-	-5678	-0-	326	1	3335	2	Y	260	137 1	237
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	286	9			Y	-0-	237 1	-0-
08	4278 X	10	-0-	-4268	-0-	2	2	9	2	Y	-0-		-0-
09	4140 X	84	-0-	-4056	-0-	1	1	76	2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	92	-0-	-4186	-0-	8	1	84	2	Y	-0-		-0-
11	3960 X	89	-0-	-3871	-0-	7	1	82	2	Y	-0-		-0-
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762				
06	300 N	845	-0-	545	3023	75	1	770	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2449	-0-	-651	2372	222	1	2227	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2272	-0-	-828	1544	198	1	2032	2	Y	38	24 1	14
09	3000 N	2201	-0-	-799	745	42	9	188	1	Y	86	57 1	43
10	3100 N	2546	-0-	-554	191	95	9	209	1	Y	96	81 1	58
*11	2672 N	2481	-0-	-191	-0-	106	9	198	1	Y	98	81 1	75
						108	9						
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243				
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	N	17	15 1	144
07	1643 X	1629	-0-	-14	-0-	19	9	146	1	N	16	16 1	144
08	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	146	1	1370	2	N	13	15 1	142
09	1710 N	1325	-0-	-385	-0-	18	9	133	1	N	13	15 1	142
10	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	14	9	117	1	N	13	12 1	143
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	110	1	110	1	N	11	13 1	141
						12	9	149	1	N	16	14 1	143
						18	9						

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS 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	54121 X	14178	-0-	-39943	-0-	1242	1	12702	2	Y	213	326	1	167
07	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	1341	1	13434	2	Y	204	228	1	143
08	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	1273	1	13105	2	Y	165	222	1	86
09	14190 X	13719	-0-	-471	-0-	1211	1	12334	2	Y	158	119	1	125
10	15004 X	14392	-0-	-612	-0-	1216	1	12978	2	Y	180	206	1	99
11	14520 X	12935	-0-	-1585	-0-	1062	1	11680	2	Y	175	172	1	102

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 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-

WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

06	11010 X	7661	-0-	-3349	-0-	683	1	6978	2	N	-0-	9	1	104
07	9827 X	7763	-0-	-2064	-0-	705	1	7058	2	N	-0-	104	1	-0-
08	9827 X	7827	-0-	-2000	-0-	689	1	7093	2	N	41	25	1	16
09	8970 X	7769	-0-	-1201	-0-	686	1	6983	2	N	91	61	1	46
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	719	1	7667	2	N	95	82	1	59
*11	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	680	1	7477	2	N	98	81	1	76

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			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
WIRT, DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155

HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6030 X	4344	-0-	-1686	-0-	4282	2	62	9	N	56	207
07	6820 X	4305	-0-	-2515	-0-	4200	2	105	9	N	95	90
08	6820 X	2866	-0-	-3954	-0-	2811	2	55	9	N	50	123
09	6600 X	2051	-0-	-4549	-0-	1961	2	90	9	N	82	205
10	4495 X	1899	-0-	-2596	-0-	1774	2	125	9	N	114	138
11	4350 X	229	-0-	-4121	-0-	196	2	33	9	N	30	168

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	960 N	646	-0-	-314	-0-	618	2	28	9	Y	25	105
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	893	2	58	9	Y	53	153
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	195
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	825	2	41	9	Y	37	232
10	961 N	837	-0-	-124	-0-	783	2	54	9	Y	49	103
11	870 N	688	-0-	-182	-0-	646	2	42	9	Y	38	141

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.//		180534										
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.	14066	-	14116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		26310 X	23750	-0-	-2560	-0-	22866 2	884 9	Y		804	1107 1		177
07		27311 X	25531	-0-	-1780	-0-	24472 2	1059 9	Y		963	880 1		260
08		27311 X	25187	-0-	-2124	-0-	24108 2	1079 9	Y		981	879 1		362
09		26430 X	23865	-0-	-2565	-0-	22975 2	890 9	Y		809	757 1		414
10		25544 X	24608	-0-	-936	-0-	23581 2	1027 9	Y		934	849 1		499
11		24720 X	19046	-0-	-5674	-0-	18181 2	865 9	Y		786	688 1		597

ZELDA		WELL #:		1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.	14134	-	14314
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			119
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			119
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			119
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			119
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			119

WILLIS RANCH		WELL #:		102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	14466	PERF.	14230	-	14482
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			446
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			446
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			446
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			446
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			446
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			446

ZELDA		WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.	14188	-	14296
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			98
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			98

RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	15785	PERF.	13786	-	13868
06		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1775 2	155 9	Y		141	189 1		222
07		3317 X	1883	-0-	-1434	-0-	1720 2	163 9	Y		148	168 1		202
08		3317 X	3013	-0-	-304	-0-	2811 2	202 9	Y		184	203 1		183
09		3210 X	2029	-0-	-1181	-0-	1897 2	132 9	Y		120			303
10		2232 X	1941	-0-	-291	-0-	1798 2	143 9	Y		130	11 1		422
11		2910 X	1589	-0-	-1321	-0-	1451 2	138 9	Y		125			547

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		848681	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.	14505	-	14565
SWILLEY UNIT				2ST										
06		8610 X	2010	-0-	-6600	-0-	29 1	1867 3	Y		104	344 1		193
07		7409 X	404	-0-	-7005	-0-	114 9	3 1	Y		23			216
08		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	25 9	65 1	Y		546	363 1		399
09		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	601 9	68 1	Y		426	531 1		294
10		6014 X	5835	-0-	-179	-0-	469 9	12 1	Y		340	183 1		451
11		6000 X	4905	-0-	-1095	-0-	374 9	22 1	Y		309	353 1		407
							340 9							

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 848681							
E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	18
-----									
E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611	
06	3000 N	3541	-0-	541	13721	54 1	3465 3	N	20 91 1 83
07	15846 X	2125	-0-	-13721	-0-	18 1	2107 3	N	-0- 83
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	25 1	3030 3	N	10 93
09	2280 X	2204	-0-	-76	-0-	11 9	2169 3	N	13 106
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	21 1	4040 3	N	38 144
*11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	14 9	3114 3	N	28 172
						9 1			
						42 9			
						15 1			
						31 9			
-----									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523	
SWILLEY UNIT		WELL #: 1							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 11
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 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-			N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
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 #: 15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069	
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-

COVE (MB ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
TEXAS GULF #57686			073161									
WELL #:			6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
-----												
COVE (ME ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
TEXAS GULF #57686			073161									
WELL #:			3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
-----												
TEXAS GULF 57686			WELL #:		5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6559 - 7964
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382	PERF. 7602 - 7780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	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-	
-----											
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-			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-
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-			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-
COVE MCPAC			WELL #: 1-L			RRCID -> 161719	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 8414	- 8514
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-
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-			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-
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-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER					
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474		WELL #: 1D		RRCID -> 273742		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 4930 - 5030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2022													

CROSBY, WEST (CABOT SAND)		21830 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		WELL #: 1		RRCID -> 275350		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 9280 - 9285	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7530 #	2418	-0-	-5112	-0-	5 1	2138 3	Y	250	397 1			247
07	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	9 1	2315 3	Y	233	270 1			210
08	5394 #	2470	-0-	-2924	-0-	6 1	2205 3	Y	235	336 1			109
09	5220 #	1628	-0-	-3592	-0-	6 1	1263 3	Y	326	155 1			280
10	5394 #	2186	-0-	-3208	-0-	6 1	1852 3	Y	298	300 1			278
11	2490 #	NO RPT	-0-	-2490	-0-	328 9		Y	NO RPT				278

CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		WELL #: 1		RRCID -> 281268		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9444 - 9467	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-				5
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3		Y	-0-				5
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-				5
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-				5
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				5
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT				5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675		WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9732 - 10310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2790 X	1865	-0-	-925	-0-	1865 2		N	-0-				59
07	3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143 2		N	-0-				59
08	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	1599 2		N	-0-				59
*09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-				59
*10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-				59
11	2070 X	1896	-0-	-174	-0-	1896 2		N	-0-				59

BAHR INTEREST ET AL		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BAHR INTEREST ET AL		696675		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10564 - 10779	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-				-0-
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2		Y	-0-				-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	647	-0-	647	-0-	647 2		Y	-0-				-0-
*10	1273 X	626	-0-	-647	-0-	626 2		Y	-0-				-0-
*11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-				-0-

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		//CONT.//		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	157025	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	16854	PERF.10582 - 10658	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2		Y	-0-		11
07	465 N	412	-0-	-53	-0-		412 2		Y	-0-		11
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 2		Y	-0-		11
09	DLQ G-10	539	-0-	539	539		539 2		Y	-0-		11
*10	1061 N	522	-0-	-539	-0-		522 2		Y	-0-		11
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 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	2970 X	2055	-0-	-915	-0-		1937 2	118 9	Y	107	148 1	38
07	3348 X	2308	-0-	-1040	-0-		2225 2	83 9	Y	75		113
08	3348 X	1761	-0-	-1587	-0-		1660 2	101 9	Y	92	177 1	28
09	DLQ G-10	2868	-0-	2868	2868		2793 2	75 9	Y	68		96
*10	5679 X	2811	-0-	-2868	-0-		2703 2	108 9	Y	98	179 1	15
*11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-		1972 2	101 9	Y	92		107
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	226	-0-	226	226		226 2		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	219	-0-	219	445		219 2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	160	-0-	160	605		160 2		Y	-0-		-0-
-----												
CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	11822	PERF.10770 - 11040	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2		N	-0-		-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-		404 2		N	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-		-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 2		N	-0-		-0-
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 2		N	-0-		-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 2		N	-0-		-0-
-----												
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	165671	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10000 - 10003	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		Y	-0-		-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-		321 2		Y	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	539	-0-	539	539		539 2		Y	-0-		-0-
*10	1061 N	522	-0-	-539	-0-		522 2		Y	-0-		-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		Y	-0-		-0-

-----												
CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-	
-----												
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012			
06	2940 #	1951	-0-	-989	-0-	1951 2		Y	-0-		28	
07	3255 #	2241	-0-	-1014	-0-	2241 2		Y	-0-		28	
08	3255 #	1672	-0-	-1583	-0-	1672 2		Y	-0-		28	
09	DLQ G-10	2826	-0-	2826	2826	2826 2		Y	-0-		28	
*10	5560 R	2734	-0-	-2826	-0-	2734 2		Y	-0-		28	
*11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-		28	
-----												
CYPRESS (COCKFIELD A)				22442 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
JOY RESOURCES, INC.				447952								
JOSEY, L. M. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 212100	COMPL. DATE 02/06/2005	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 6050	- 6060			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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)				22444 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 165123	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10022	- 10184			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)				22470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
-----												
DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860			
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-	

-----												
CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3068	2	67	9	N	106
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2595	2	41	9	N	143
08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	144
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3318	2	55	9	N	51
10		3162 X	2022	-0-	-1140	-0-	2001	2	21	9	N	19
11		3060 X	2883	-0-	-177	-0-	2830	2	53	9	N	118
-----												
DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816												
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	107
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	107
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	107
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	107
10		248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200												
06		630 N	387	-0-	-243	-0-	331	2	56	9	N	82
07		837 N	489	-0-	-348	-0-	442	2	47	9	N	125
08		837 N	258	-0-	-579	-0-	228	2	30	9	N	152
09		390 N	151	-0-	-239	-0-	112	2	39	9	N	187
10		496 N	208	-0-	-288	-0-	150	2	58	9	N	62
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	381	2	64	9	N	120
-----												
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830												
06		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5217	2	46	9	N	207
07		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	14235	2	158	9	N	173
08		5952 X	5404	-0-	-548	-0-	5147	2	257	9	N	230
09		5760 X	4095	-0-	-1665	-0-	4093	2	2	9	N	232
10		5952 X	4355	-0-	-1597	-0-	4349	2	6	9	N	237
11		5760 X	4593	-0-	-1167	-0-	4513	2	80	9	N	125
-----												
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												
06		22200 #	15337	-0-	-6863	-0-	15089	2	248	9	Y	273
07		19189 #	17581	-0-	-1608	-0-	17316	2	265	9	Y	318
08		19189 #	18703	-0-	-486	-0-	18457	2	246	9	Y	178
09		18584	18112	-0-	-472	-0-	17842	2	270	9	Y	229
10		18732	18480	-0-	-252	-0-	18185	2	295	9	Y	313
11		18732	16544	-0-	-2188	-0-	16307	2	237	9	Y	339

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					438				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					438				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					438				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					444				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					444				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					444				

STONE 'B'														2262652	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER		
WELL #: 1														RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 11997	PERF. 11236	- 11288		
06	62280 X	60144	-0-	-2136	-0-	300	1	59371	2	N	430	557	1	1	8	366				
						473	9													
07	62844 X	62844	-0-	-0-	-0-	310	1	61742	2	N	720	559	1	1	8	526				
						792	9													
08	63767 X	62624	-0-	-1143	-0-	310	1	61425	2	N	808	732	1	1	8	601				
						889	9													
09	61860 X	60447	-0-	-1413	-0-	300	1	59513	2	N	576	546	1	1	8	630				
						634	9													
10	63922 X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					N	NO RPT					630				
11	60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					N	NO RPT					630				

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		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														003599						
DABOVAL A														WELL #: 9	RRCID -> 258259	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 5556	- 5561	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														003599						
C. J. DABOVAL -A-														WELL #: 8	RRCID -> 262155	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6248	- 6252	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				



-----															
DAMASCUS (SEAMANS)			22876 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
SEAMANS, ELMER			WELL #: 1		RRCID -> 086345			COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-			115
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	143	1	1449	2	N	-0-			115
08		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	113	1	1265	2	N	-0-			115
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1121	2	N	-0-			115
10		1581 N	1030	-0-	-551	-0-	92	1	938	2	N	-0-			115
11		1320 N	1082	-0-	-238	-0-	98	1	984	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		7860 X	6667	-0-	-1193	-0-	590	1	6077	2	Y	-0-			146
07		7595 X	6535	-0-	-1060	-0-	589	1	5946	2	Y	-0-			146
08		7595 X	6210	-0-	-1385	-0-	510	1	5700	2	Y	-0-			146
09		7350 X	5875	-0-	-1475	-0-	574	1	5301	2	Y	-0-			146
10		7595 X	7096	-0-	-499	-0-	632	1	6464	2	Y	-0-			146
*11		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	646	1	6505	2	Y	-0-			146
-----															
DAMASCUS (WOODBINE)			22876 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
DORRANCE UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 078511			COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420				
06		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	131	1	1352	2	N	7			159
07		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	8	9	1394	2	N	-0-			159
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	189	1	2117	2	N	-0-			159
09		1500 N	1257	-0-	-243	-0-	123	1	1134	2	N	-0-			159
10		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	130	1	1327	2	N	-0-			159
11		1740 N	1220	-0-	-520	-0-	110	1	1110	2	N	-0-			159
-----															
DAMASCUS (WOODBINE 9300)			22876 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
BIRCH, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 080716			COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304				
06		1410 N	1020	-0-	-390	-0-	90	1	930	2	N	-0-			130
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	164	1	1653	2	N	-0-			130
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-			130
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	2	N	-0-			130
10		1829 N	1422	-0-	-407	-0-	127	1	1295	2	N	-0-			130
11		1530 N	106	-0-	-1424	-0-	10	1	96	2	N	-0-			130
-----															
DAMASCUS (WOODBINE 9330)			22876 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
ANICO UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 090403			COMPL. DATE 10/08/1980			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192				
06		1500 N	1361	-0-	-139	-0-	120	1	1238	2	Y	3			71
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	3	9	147	1	Y	2			73
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	2	9	149	1	Y	-0-			73
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	168	1	1550	2	Y	26			99
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	29	9	151	1	Y	-0-			99
*11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	161	1	1622	2	Y	-0-			99

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-	120	1	1237	2	Y	7		131
07	1891 N	570	-0-	-1321	-0-	51	1	516	2	Y	3		134
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	150	1	1678	2	Y	-0-		134
09	1380 N	737	-0-	-643	-0-	71	1	656	2	Y	9		143
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	109	1	1110	2	Y	-0-		143
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	176	1	1775	2	Y	-0-		143
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975				
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	39	1	401	2	Y	-0-		105
07	558 N	92	-0-	-466	-0-	8	1	84	2	Y	-0-		105
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		105
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		105
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		105
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		105
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110				
ANICO UNIT		WELL #: 4											
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	199	1	220	2	Y	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	211	1	169	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	234	1	52	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	219	1	125	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	205	1	142	2	Y	-0-		-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	223	1	211	2	Y	-0-		-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
DEGUELLO OPERATING LLC		210225											
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA				
LINAN OIL & GAS, INC.		500806											
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524				
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		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N		-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	121 1	809 2	N		-0-			-0-
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	127 1	1020 2	N		-0-			-0-
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	166 1	1248 2	N		-0-			-0-
*10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	191 1	876 2	N		-0-			-0-
*11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	302 1	1305 2	N		-0-			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	54	-0-	-336	-0-	36 1	18 9	N		16			170
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	269 1	59 9	N		54			142
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	210 1	221 9	N		201	82 1		97
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	288 1	251 9	N		228	185 1		140
*10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	412 1	499 9	N		454	471 1		123
*11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	398 1	375 9	N		341	231 1		233

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982				
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-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935				
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-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250				
06		1320 N	268	-0-	-1052	-0-	183 1	85 2	N		-0-			64
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 1		N		-0-			64
08		1581 N	1011	-0-	-570	-0-	1011 1		N		-0-			64
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1		N		-0-			64
*10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 1		N		-0-			64
*11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 1		N		-0-			64

ROCINANTE		722675		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8124 - 8128				
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8124 - 8128				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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 DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ROCINANTE		//CONT.// 722675												
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700						
M	ALLOW CODE	GAS 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-			-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-
URBAN UNIT		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)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1521
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486						
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-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539												
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)												
MAGNUM ENGINEERING COMPANY												
WILLIAMS, J. D. 'B'												
23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
521539												
WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	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-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)												
ENPOWER RESOURCES INC.												
DEAN, LILLIAN												
23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
252992												
WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	93
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	93
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	93
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	93
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	93
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	93

BLAKE, T. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	111
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	111
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	111
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	111
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	111
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	111

ROSIER, BARRIE DEAN												
WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-	88
07	14B2 EXT	221	-0-	221	1021	221	2			N	-0-	88
08	1185 X	164	-0-	-1021	-0-	164	2			N	-0-	88
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	88
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	88
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	88

WOOD, VALDA												
WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-	-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)												
ENPOWER RESOURCES INC.												
BLAKE, T. W.												
23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
252992												
WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	82
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	82
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	82
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	82
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	82
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	82

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		243
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		243
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		243
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		243
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		243
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		243

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844		
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		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995			TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948					
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1155	2	226	9	Y	205	185	1	25
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1445	2	271	9	Y	246	184	1	87
*08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1238	2	119	9	Y	108			195
09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1110	2	85	9	Y	77	155	1	117
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1036	2	144	9	Y	131			248
*11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2499	2	257	9	Y	234	375	1	107

HORIZON PROPERTIES		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
		278755												
		WELL #: 2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953					
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2400	2	22	9	Y	20			285
07	3100 N	3307	-0-	207	207	3002	2	305	9	Y	277	378	1	184
*08	3019 N	2812	-0-	-207	-0-	2572	2	240	9	Y	218	188	1	214
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2306	2	199	9	Y	181	192	1	203
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2153	2	238	9	Y	216	192	1	227
*11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5191	2	179	9	Y	163	185	1	205

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	701 2	47 9	N	43	191 1		20
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	877 2	74 9	N	67			87
*08	837 N	802	-0-	-35	-0-	752 2	50 9	N	45			132
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	674 2	57 9	N	52			184
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	631 2	43 9	N	39			223
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1521 2	42 9	N	38	184 1		77
-----												
DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496
06	9300 X	9150	-0-	-150	-0-	8823 2	327 9	N	297	540 1		125
07	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11034 2	308 9	N	280	190 1		215
*08	10385 X	9790	-0-	-595	-0-	9453 2	337 9	N	306	381 1		140
09	10050 X	8971	-0-	-1079	-0-	8476 2	495 9	N	450	368 1		222
10	9734 X	7742	-0-	-1992	-0-	7378 2	364 9	N	331	365 1		188
*11	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	17794 2	300 9	N	273	369 1		92
-----												
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111
06	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1667 2	311 9	N	283	377 1		75
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2084 2	667 9	N	606	381 1		300
*08	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	1786 2	481 9	N	437	378 1		359
09	2310 X	1992	-0-	-318	-0-	1601 2	391 9	N	355	380 1		334
10	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	9734 2	465 9	N	423	555 1		202
*11	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23474 2	47 9	N	43			245
-----												
MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146
06	5220 X	4820	-0-	-400	-0-	4756 2	64 9	N	58			150
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5948 2	336 9	N	305	190 1		265
*08	5549 X	5277	-0-	-272	-0-	5095 2	182 9	N	165	190 1		240
09	5370 X	4748	-0-	-622	-0-	4569 2	179 9	N	163	189 1		214
10	5208 X	4472	-0-	-736	-0-	4262 2	210 9	N	191	194 1		211
*11	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10278 2	193 9	N	175	189 1		197
-----												
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
06	6450 X	6241	-0-	-209	-0-	6155 2	86 9	N	78			150
07	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7698 2	120 9	N	109	184 1		75
*08	7099 X	6687	-0-	-412	-0-	6595 2	92 9	N	84			159
09	6870 X	6019	-0-	-851	-0-	5913 2	106 9	N	96	190 1		65
10	6665 X	5295	-0-	-1370	-0-	5200 2	95 9	N	86			151
*11	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12541 2	95 9	N	86	194 1		43
-----												
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480
06	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6519 2	131 9	N	119	187 1		150
07	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8153 2	321 9	N	292	185 1		257
*08	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6985 2	230 9	N	209	191 1		275
09	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6263 2	217 9	N	197	189 1		283
10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5846 2	255 9	N	232	360 1		155
*11	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14097 2	155 9	N	141	176 1		120
-----												
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1440 N	1157	-0-	-283	-0-	1067 2	90 9	N	82			102
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1280 2	127 9	N	115			217
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1837 2	11 9	N	10	191 1		36
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			36
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			36
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 D AND J OPERATING, LLC 196231  
 LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

06	14B	DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		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-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BRAZORIA HYDROCARBON LLC 089989  
 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-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6150 X	2023	-0-	-4127	-0-	105	1	1918	2	Y	-0-				167
07	6231 X	3541	-0-	-2690	-0-	105	1	3417	2	Y	17				184
								19	9						
08	6355 X	2750	-0-	-3605	-0-	105	1	2645	2	Y	-0-				184
09	7080 X	2922	-0-	-4158	-0-	210	1	2657	2	Y	50				234
								55	9						
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT				234
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT				234

DEUSSON ESTATE A		24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

DEUSSON ESTATE		24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
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	NO RPT	-0-	-0-	233			Y		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y		NO RPT					-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF.13052 - 13130			
06	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

LADD		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12805 - 12814								
06	4260 X	2697	-0-	-1563	-0-	276	1	2123	2	N	271	350	1	3	8	122
						298	9									
07	4402 X	3815	-0-	-587	-0-	310	1	3220	2	N	259	178	1	4	8	199
						285	9									
08	4402 X	4143	-0-	-259	-0-	310	1	3555	2	N	253	178	1	2	8	272
						278	9									
*09	4020 X	3971	-0-	-49	-0-	300	1	3437	2	N	213	351	1	4	8	130
						234	9									
10	3813 X	3684	-0-	-129	-0-	310	1	3067	2	N	279	178	1	1	8	230
						307	9									
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					230

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 290227		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	125010 #	90634	-0-	-34376	-0-	300 1	89664 2	N	609	712 1	17 8	247
						670 9						
07	103137 #	79676	-0-	-23461	-0-	304 1	78475 2	N	815	347 1	19 8	696
						897 9						
08	103850 #	85006	-0-	-18844	-0-	310 1	83938 2	N	689	706 1	16 8	663
						758 9						
09	99630 #	73966	-0-	-25664	-0-	300 1	72744 2	N	838	693 1	15 8	793
						922 9						
10	93651 #	73820	-0-	-19831	-0-	310 1	73030 2	N	436	521 1	15 8	693
						480 9						
11	90630 #	NO RPT	-0-	-90630	-0-			N	NO RPT			693

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	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT	-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		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674					
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			N	2	2 8	265
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-		265
08	3627 X	2110	-0-	-1517	-0-	16 1	2073 2	N	19	2 8	282
						21 9					
*09	30750 X	22695	-0-	-8055	-0-	257 1	21565 2	N	794	700 1	376
						873 9					
*10	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			N	NO RPT		376
*11	30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-			N	NO RPT		376

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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
MIDDLETON, A. D. A/C #4		247838								
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



DEVIILLIER (VICKSBURG)			24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838										
DEVIILLIER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEVIILLIER, 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 (FRIO)			24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
FRIENDSHIP			WELL #:	1	RRCID ->	188081	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12878 - 12906	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
DICKINSON (FRIO CONS.)			24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967										
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID ->	112016	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	6186 - 6202	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// 24674 800 //CONT.// 280967		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7336 - 7346	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469	
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-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 - 9212	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 - 8814	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
-----												
PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		681161 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	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							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161													
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----															
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	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-
-----															
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	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-
-----															
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	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-
-----															
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		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	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-
-----															
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	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-
-----															
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	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				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9056 - 9061
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----												
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	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-
-----												
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	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-
-----												
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	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-
-----												
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 #	12	-0-	-48	-0-	2 1	10 2	N	-0-			86
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 2	N	-0-			86
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	N	-0-			86
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			86
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			86
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-			86
-----												
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)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF.11746 - 11772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	8 1	31 2	N	-0-			96
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	16 1	69 2	N	-0-			96
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	16 1	70 2	N	-0-			96
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 2	N	-0-			96
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	24 1	125 2	N	-0-			96
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716		
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-

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014		
06	7150 R	7150	-0-	-0-	-0-	355 1	6524 2	N	246	184 1		148
07	7417 R	7417	-0-	-0-	-0-	465 1	6695 2	N	234	182 1		200
08	7378 #	7342	-0-	-36	-0-	257 9	6632 2	N	223	364 1		59
09	7260	7601	-0-	341	341	465 1	6874 2	N	252	184 1		127
10	9151	8156	-0-	-995	-0-	245 9	7391 2	N	273	183 1		217
*11	8976	8118	-0-	-858	-0-	450 1	7435 2	N	212	374 1		55
						233 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366		
06	6864 X	6864	-0-	-0- B	-0-	6864 3		N	-0-			142
07	7422 X	7422	-0-	-0- B	-0-	7422 3		N	-0-			142
08	7311 X	7311	-0-	-0- B	-0-	7311 3		N	-0-			142
09	7027 X	7027	-0-	-0- B	-0-	7027 3		N	-0-			142
10	6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167 3		N	-0-			142
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-			N	NO RPT			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		020467										
		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316		
06	2434 X	2434	-0-	-0-	B	-0-	2422 3	12 9	N	11	1 8	173	
07	2790 N	1112	-0-	-1678	B	-0-	1110 3	2 9	N	2	2 8	173	
08	2046 N	463	-0-	-1583	B	-0-	426 3	37 9	N	34		207	
09	2430 N	932	-0-	-1498	B	-0-	898 3	34 9	N	31		238	
10	2941 N	2941	-0-	-0-	B	-0-	2939 3	2 9	N	2		240	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-			N	NO RPT		240	
-----													
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269		
06	9270 X	8629	-0-	-641	B	-0-	8571 3	58 9	N	53	1 8	238	
07	9579 X	8576	-0-	-1003	B	-0-	8491 3	85 9	N	77	2 8	313	
08	9579 X	8694	-0-	-885	B	-0-	8577 3	117 9	N	106	178 1	241	
09	8970 X	8680	-0-	-290	B	-0-	8573 3	107 9	N	97	2 8	336	
10	9052 X	7200	-0-	-1852	B	-0-	7166 3	34 9	N	31	176 1	191	
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	B	-0-			N	NO RPT		191	
-----													
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460		
06	3159 X	3159	-0-	-0-	B	-0-	3028 3	131 9	N	119		291	
07	3007 X	3007	-0-	-0-	B	-0-	2895 3	112 9	N	102	186 1	207	
08	3179 X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3050 3	129 9	N	117	185 1	139	
09	3096 X	3096	-0-	-0-	B	-0-	2964 3	132 9	N	120		259	
10	2821 X	1014	-0-	-1807	B	-0-	934 3	80 9	N	73	180 1	152	
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	B	-0-			N	NO RPT		152	
-----													
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 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		67	
-----													
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101		
06	14452 X	14452	-0-	-0-	B	-0-	13881 3	571 9	N	519	363 1	5 8	438
07	13950 X	13596	-0-	-354	B	-0-	13057 3	539 9	N	490	544 1	9 8	375
08	14628 X	14628	-0-	-0-	B	-0-	14054 3	574 9	N	522	534 1		363
09	13500 X	12963	-0-	-537	B	-0-	12434 3	529 9	N	481	532 1	11 8	301
10	14936 X	14936	-0-	-0-	B	-0-	14303 3	633 9	N	575	536 1		340
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	B	-0-			N	NO RPT			340

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13153 X	13153	-0-	-0- B	-0-	522 1	617	539 1	272
						679 9			
07	15954 X	15954	-0-	-0- B	-0-	651 1	776	725 1	317
						854 9			
08	11532 X	1073	-0-	-10459 B	-0-	63 1	49	177 1	189
						54 9			
09	14238 X	14238	-0-	-0- B	-0-	564 1	653	543 1	292
						718 9			
10	16039 X	16039	-0-	-0- B	-0-	628 1	713	873 1	132
						784 9			
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-		NO RPT		132
-----									
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907	
06	1830 N	1680	-0-	-150 B	-0-	119 1	55		399
						61 9			
07	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	136 1	68	181 1	286
						75 9			
08	1891 N	134	-0-	-1757 B	-0-	10 1	2		288
						2 9			
09	1680 N	1123	-0-	-557 B	-0-	61 1	33		321
						36 9			
10	2139 N	1559	-0-	-580 B	-0-	99 1	41	191 1	171
						45 9			
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		NO RPT		171
-----									
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	NO RPT	-0-	-0- B	-35229		N	NO RPT	-0-
-----									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090	
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	50 1	629 3	N	117
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	60 1	696 3	N	117
08	744 N	57	-0-	-687 B	-0-	4 1	53 3	N	117
09	690 N	24	-0-	-666 B	-0-	2 1	22 3	N	117
10	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	41 1	588 3	N	117
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	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	NO RPT	-0-	-0- B	-141		N	NO RPT	-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467											
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.	13955 - 14002			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:	11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	13966 - 14064			
06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	19 1	239 3	N	-0-				28
07	248 N	134	-0-	-114	B	-0-	11 1	123 3	N	-0-				28
08	248 N	11	-0-	-237	B	-0-	1 1	10 3	N	-0-				28
09	270 N	49	-0-	-221	B	-0-	4 1	45 3	N	-0-				28
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-				28
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-			N	NO RPT				28
-----														
CHAMPION INT'L. C		WELL #:	1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14064 - 14100			
06	6210 X	4489	-0-	-1721	B	-0-	957 1	3420 3	N	102	181 1			261
07	6417 X	2683	-0-	-3734	B	-0-	112 9	1887 3	N	88				349
08	6417 X	4977	-0-	-1440	B	-0-	699 1	3852 3	N	117				466
09	4500 X	3935	-0-	-565	B	-0-	97 9	2941 3	N	58				524
10	4650 X	2442	-0-	-2208	B	-0-	996 1	1705 3	N	18				542
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	B	-0-	129 9		N	NO RPT				542
-----														
CHAMPION INT'L. C		WELL #:	2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	14826	PERF.	14592 - 14702			
06	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-				224
07	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-				224
08	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	86 1	332 3	N	4				228
09	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	4 9	17 3	N	1				229
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	5 1		N	-0-				229
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-	1 9		N	NO RPT				229
-----														
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ALABAMA-COUSHATTA //CONT.// 020467														
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15883 X	15883	-0-	-0- B	-0-	15098 3	785 9	N	714	729 1	6 8		554
07		15655 X	15655	-0-	-0- B	-0-	14876 3	779 9	N	708	731 1	4 8		527
08		15633 X	15633	-0-	-0- B	-0-	14899 3	734 9	N	667	710 1			484
09		14958 X	14958	-0-	-0- B	-0-	14173 3	785 9	N	714	718 1	4 8		476
10		15028 X	15028	-0-	-0- B	-0-	14172 3	856 9	N	778	717 1			537
11		12930 X	NO RPT	-0-	-12930 B	-0-			N	NO RPT				537
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
06		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	158 1	1987 3	N	26				138
							29 9							
07		2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	205 1	2396 3	N	30				168
							33 9							
08		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-				168
09		2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-			N	-0-				168
10		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	173 1	2480 3	N	40				208
							44 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				208
-----														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111														
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-				51
07		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3		N	-0-				51
08		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 3		N	-0-				51
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				51
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-				51
11		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT				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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
06		1890 N	1190	-0-	-700 B	-0-	952 3	238 9	N	216	353 1			359
07		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1087 3	248 9	N	225				584
08		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1048 3	231 9	N	210	177 1			617
09		1200 N	1149	-0-	-51 B	-0-	914 3	235 9	N	214	355 1			476
10		1333 N	974	-0-	-359 B	-0-	740 3	234 9	N	213				689
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT				689
-----														
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
06		780 N	566	-0-	-214 B	-0-	42 1	524 3	N	-0-				73
07		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	65 1	758 3	N	-0-				73
08		775 N	104	-0-	-671 B	-0-	8 1	96 3	N	-0-				73
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-				73
10		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	54 1	779 3	N	-0-				73
11		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT				73

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467										
CHAMPION INT'L. D			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	671 1	2397 3	N		62	181 1		234
							68 9							
07		3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	1010 1	2728 3	N		76			310
							84 9							
08		2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	578 1	2234 3	N		61			371
							67 9							
09		3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	780 1	2465 3	N		53			424
							58 9							
10		3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	935 1	2222 3	N		75			499
							83 9							
11		1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N		NO RPT			499
-----														
CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986		
06		5850 X	3612	-0-	-2238 B	-0-	417 1	3121 3	N		67			396
							74 9							
07		6045 X	4735	-0-	-1310 B	-0-	577 1	4056 3	N		93	2 8		487
							102 9							
08		5518 X	31	-0-	-5487 B	-0-	30 1	1 9	N		1	176 1		312
09		3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-0-			N		-0-			312
10		4743 X	1979	-0-	-2764 B	-0-	162 1	1791 3	N		24	179 1		157
							26 9							
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590 B	-0-			N		NO RPT			157
-----														
CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649		
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N		-0-			181
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			181
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			181
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			181
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			181
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			181
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.	13778 - 13808		
06		210 N	106	-0-	-104 B	-0-	26 3	80 9	N		73			230
07		310 N	159	-0-	-151 B	-0-	98 3	61 9	N		55			285
08		186 N	79	-0-	-107 B	-0-	57 3	22 9	N		20			305
09		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	62 3	41 9	N		37			342
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	150 3	45 9	N		41			383
11		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N		NO RPT			383
-----														
JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	13852 - 13990		
06		4620 X	4287	-0-	-333 B	-0-	309 1	3892 3	N		78	1 8		298
							86 9							
07		5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	351 1	5025 3	N		91	191 1		198
							100 9							
08		4774 X	603	-0-	-4171 B	-0-	46 1	546 3	N		10			208
							11 9							
09		4620 X	-0-	-0-	-4620 B	-0-			N		-0-			208
10		4774 X	4634	-0-	-140 B	-0-	298 1	4272 3	N		58			266
							64 9							
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-			N		NO RPT			266

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2520 N	2373	-0-	-147 B	-0-	2188 3	185 9	N	168	177 1		543
07	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2245 3	162 9	N	147	355 1		335
08	2604 N	2558	-0-	-46 B	-0-	2357 3	201 9	N	183			518
09	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2215 3	197 9	N	179	327 1		370
10	2418 N	2266	-0-	-152 B	-0-	2095 3	171 9	N	155	178 1		347
11	2490 N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-			N	NO RPT			347
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014	
06	1170 N	1084	-0-	-86 B	-0-	1006 3	78 9	N	71			284
07	1519 N	1049	-0-	-470 B	-0-	955 3	94 9	N	85	181 1		188
08	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1819 3	132 9	N	120			308
09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1294 3	50 9	N	45			353
10	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	942 3	45 9	N	41	186 1		208
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-			N	NO RPT			208
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044	
06	2670 X	1978	-0-	-692 B	-0-	1823 3	155 9	N	141	179 1	1 8	242
07	2759 X	2577	-0-	-182 B	-0-	2339 3	238 9	N	216	181 1		277
08	2759 X	2091	-0-	-668 B	-0-	1880 3	211 9	N	192	180 1		289
09	2670 X	2282	-0-	-388 B	-0-	2092 3	190 9	N	173	173 1		289
10	2573 X	2311	-0-	-262 B	-0-	2080 3	231 9	N	210	362 1		137
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-			N	NO RPT			137
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122	
06	1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	897 3	108 9	N	98			255
07	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	741 3	102 9	N	93	181 1		167
08	1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	938 3	119 9	N	108			275
09	1020 N	883	-0-	-137 B	-0-	783 3	100 9	N	91	173 1		193
10	837 N	635	-0-	-202 B	-0-	518 3	117 9	N	106	182 1		117
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT			117
-----												
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			20
-----												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046	
06	9193 X	9193	-0-	-0- B	-0-	662 1	8345 3	N	169	182 1	1 8	155
						186 9						
07	11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	731 1	10453 3	N	228	2 8		381
						251 9						
08	8618 X	724	-0-	-7894 B	-0-	55 1	651 3	N	16	176 1		221
						18 9						
09	9617 X	9617	-0-	-0- B	-0-	530 1	8896 3	N	174	187 1	4 8	204
						191 9						
10	11969 X	11969	-0-	-0- B	-0-	765 1	10959 3	N	223	188 1		239
						245 9						
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340 B	-0-			N	NO RPT			239

-----															
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	O	ALLOW 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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190															
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	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944															
06		3060 X	311	-0-	-2749 B	-0-	22	1	280	3	N	8			197
07		3193 X	2714	-0-	-479 B	-0-	210	1	2457	3	N	43			240
08		3193 X	329	-0-	-2864 B	-0-	25	1	300	3	N	4			244
09		3090 X	1655	-0-	-1435 B	-0-	128	1	1491	3	N	33			277
10		2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-	36	9			N	-0-			277
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					N	NO RPT			277
-----															
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866															
06		3060 X	2186	-0-	-874 B	-0-	157	1	1981	3	N	44	174	1	168
07		3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	198	1	2832	3	N	49			217
08		3069 X	114	-0-	-2955 B	-0-	54	9	99	3	N	6			223
09		2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-0-	8	1			N	-0-			223
10		3069 X	1921	-0-	-1148 B	-0-	123	1	1754	3	N	40			263
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-	44	9			N	NO RPT			263
-----															
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042															
06		3060 X	1219	-0-	-1841 B	-0-	262	1	937	3	N	18			274
07		4371 X	837	-0-	-3534 B	-0-	215	1	581	3	N	37			311
08		4371 X	978	-0-	-3393 B	-0-	41	9	758	3	N	22			333
09		4230 X	535	-0-	-3695 B	-0-	196	1	376	3	N	36			369
10		4185 X	663	-0-	-3522 B	-0-	119	1	464	3	N	4			373
11		1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-	40	9			N	NO RPT			373

-----															
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
JACKSON, H.			WELL #:		3	RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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- B	-6753					N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT			5
-----															
CHAMPION INT'L "C"					WELL #:	4	RRCID -> 180001			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200		
06		8760 X	7626	-0-	-1134 B	-0-	474	1	6856	3	N	269	362	1	238
							296	9							
07		8556 X	6554	-0-	-2002 B	-0-	432	1	5851	3	N	246			484
							271	9							
08		8556 X	7349	-0-	-1207 B	-0-	451	1	6626	3	N	247	353	1	378
							272	9							
09		7620 X	5762	-0-	-1858 B	-0-	358	1	5183	3	N	201	176	1	403
							221	9							
10		7874 X	7792	-0-	-82 B	-0-	463	1	7001	3	N	298	191	1	510
							328	9							
11		7620 X	NO RPT	-0-	-7620 B	-0-					N	NO RPT			510
-----															
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
-----															
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU					WELL #:	4	RRCID -> 180618			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006		
06		390 N	351	-0-	-39 B	-0-	26	1	325	3	N	-0-			15
07		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	27	1	315	3	N	-0-			15
08		403 N	26	-0-	-377 B	-0-	2	1	24	3	N	-0-			15
09		360 N	101	-0-	-259 B	-0-	8	1	93	3	N	-0-			15
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	25	1	355	3	N	-0-			15
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			53
-----															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'					WELL #:	4	RRCID -> 182262			COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403		
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	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	42 1	536 3	N	-0-				36
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	44 1	515 3	N	-0-				36
08	589 N	42	-0-	-547 B	-0-	3 1	39 3	N	-0-				36
09	570 N	198	-0-	-372 B	-0-	16 1	182 3	N	-0-				36
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	49 1	700 3	N	-0-				36
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT				36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216					
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				153
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				153

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086					
06	3870 X	2940	-0-	-930 B	-0-	2833 3	107 9	N	97				287
07	3999 X	3667	-0-	-332 B	-0-	3528 3	139 9	N	126	189 1	2 8		222
08	3751 X	2194	-0-	-1557 B	-0-	2084 3	110 9	N	100				322
09	3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	3695 3	107 9	N	97	178 1	2 8		239
10	3658 X	3444	-0-	-214 B	-0-	3305 3	139 9	N	126	175 1			190
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-			N	NO RPT				190

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

NECHES TRANSPORT INC. BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		601854 WELL #: 1		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137					
06	92 X	92	-0-	-0- B	-0-	75 2	17 9	N	15				55
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	12				67
08	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2750 2	24 9	N	22				89
09	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1113 2	45 9	N	41				130
10	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1897 2	47 9	N	43				173
*11	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1884 2	30 9	N	27	181 1			19

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386					
06	27 X	27	-0-	-0- B	-0-	21 2	6 9	N	5				45
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	10				55
08	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2354 2	35 9	N	32				87
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	96 2	14 9	N	13				100
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	823 2	11 9	N	10				110
11	1650 N	430	-0-	-1220 B	-0-	419 2	11 9	N	10				120

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	86 X	86	-0-	-0-	B	-0-	72	2	14	9	N	13	53
07	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	12	65
08	1750 X	1750	-0-	-0-	B	-0-	1725	2	25	9	N	23	88
09	969 X	969	-0-	-0-	B	-0-	923	2	46	9	N	42	130
10	1635 X	1635	-0-	-0-	B	-0-	1585	2	50	9	N	45	175
11	1680 X	1230	-0-	-450	B	-0-	1186	2	44	9	N	40	184 1 31

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	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-

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			
BXP OPERATING, LLC				042191									
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012	
06	2790 X	-0-	-0-	-2790		-0-					N	-0-	249
07	2883 X	-0-	-0-	-2883		-0-					N	-0-	249
08	2883 X	-0-	-0-	-2883		-0-					N	-0-	249
09	240 X	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-	249
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	249
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	249

SIMMONS A-70		WELL #:		2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.	13739 - 20240	
06	4293 X	4293	-0-	-0-		-0-	3909	2	384	9	N	349	541 1 390
07	4360 X	4360	-0-	-0-		-0-	30	1	3925	2	N	368	360 1 398
08	4278 X	3766	-0-	-512		-0-	405	9	63	1	N	314	365 1 347
09	4290 X	4233	-0-	-57		-0-	345	9	3773	2	N	418	186 1 579
10	4433 X	4348	-0-	-85		-0-	3931	2	417	9	N	379	365 1 593
*11	4559 X	4559	-0-	-0-		-0-	3926	2	633	9	N	575	561 1 607

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000													
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	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	45	1	2700	2	N	53		223
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	58	9						
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	2844	2	53	9	N	48	165 1	106
						191	1	3137	2	N	81		187
						89	9						
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2738	2	61	9	N	55		242
*10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	221	1	2796	2	N	45		287
						50	9						
11	2130 X	2089	-0-	-41	-0-	56	1	1990	2	N	39	186 1	140
						43	9						
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	1948	1	1759	2	N	554	902 1	191
						609	9						
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	2016	1	1838	2	N	508	541 1	158
						559	9						
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	2057	1	1608	2	N	479	366 1	271
						527	9						
09	3960 X	3255	-0-	-705	-0-	1462	1	1277	2	N	469	551 1	189
						516	9						
10	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	1415	1	1392	2	N	483	558 1	114
						531	9						
11	3960 X	2764	-0-	-1196	-0-	2259	2	505	9	N	459	371 1	202
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	68	178 1	141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186		327
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122		449
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	549 1	144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154		298
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164		462
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
06	13350 X	12280	-0-	-1070	-0-	6045	1	5458	2	N	706	546 1	448
						777	9						
07	13237 X	11931	-0-	-1306	-0-	5835	1	5323	2	N	703	732 1	419
						773	9						
08	13299 X	11880	-0-	-1419	-0-	6236	1	4872	2	N	702	724 1	397
						772	9						
09	12870 X	11654	-0-	-1216	-0-	5766	1	5043	2	N	768	908 1	257
						845	9						
10	13299 X	12007	-0-	-1292	-0-	5648	1	5559	2	N	727	737 1	247
						800	9						
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-	7773	2	809	9	N	735	488 1	494
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	21	1	1949	2	N	318	365 1	569
						350	9						
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2206	2	715	9	N	650	550 1	669
08	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	42	1	1520	2	N	195	362 1	502
						215	9						
09	1920 X	1845	-0-	-75	-0-	62	1	1442	2	N	310	371 1	441
						341	9						
10	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	14	1	1381	2	N	300	183 1	558
						330	9						
*11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2579	2	568	9	N	516	559 1	515



-----													
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1041 1	941 2	N	337	365 1		582
							371 9						
07		2077 N	1973	-0-	-104	-0-	935 1	853 2	N	168	181 1		569
							185 9						
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	1183 1	924 2	N	206	179 1		596
							227 9						
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	1177 1	1030 2	N	171	348 1		419
							188 9						
*10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	1141 1	1123 2	N	194	187 1		426
							213 9						
*11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2179 2	211 9	N	192	184 1		434
-----													
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		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1382 3	331 9	N	301	367 1		121
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	976 3	447 9	N	406	363 1		164
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1451 3	451 9	N	410	355 1		219
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1105 3	336 9	N	305	372 1		152
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1086 3	342 9	N	311	378 1		85
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			85
-----													
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		2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1705 3	248 9	N	225	185 1		334
07		1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1441 3	169 9	N	154			488
08		2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2046 3	263 9	N	239	174 1		553
09		1950 N	1291	-0-	-659	-0-	1155 3	136 9	N	124	533 1		144
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1851 3	237 9	N	215	175 1		184
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			184
-----													
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	38	170 1		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			120
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			162
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
-----													
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1075 3	265 9	N	241	177 1		89
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	887 3	355 9	N	323	178 1		234
08		1674 N	1202	-0-	-472	-0-	764 3	438 9	N	398	540 1		92
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1156 3	281 9	N	255	178 1		169
10		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	775 3	299 9	N	272	365 1		76
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			76
-----													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	283 3	75 9	N	68			151
07		465 N	184	-0-	-281	-0-	138 3	46 9	N	42			193
08		403 N	176	-0-	-227	-0-	132 3	44 9	N	40			233
09		360 N	56	-0-	-304	-0-	45 3	11 9	N	10	166 1		77
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	128 3	51 9	N	46			123
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			123

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	266 3	77 9	N	70	178 1		109
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	657 3	122 9	N	111			220
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	484 3	92 9	N	84			304
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	679 3	94 9	N	85	177 1		212
10		620 N	478	-0-	-142	-0-	386 3	92 9	N	84			296
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			296
-----													
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
06		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1016 3	293 9	N	266	181 1		259
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1421 3	294 9	N	267	354 1		172
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1224 3	312 9	N	284	362 1		94
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1200 3	266 9	N	242	174 1		162
10		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	789 3	220 9	N	200	182 1		180
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			180
-----													
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
06		2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	1163 3	86 9	N	78	182 1		210
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2459 3	542 9	N	493	187 1		516
08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2953 3	213 9	N	194	353 1		357
09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3586 3	323 9	N	294	525 1		126
10		2511 X	1699	-0-	-812	-0-	1533 3	166 9	N	151			277
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			277
-----													
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1617 3	309 9	N	281	173 1		286
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	819 3	253 9	N	230	177 1		339
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	912 3	249 9	N	226	525 1		40
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1447 3	450 9	N	409	341 1		108
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1282 3	323 9	N	294	176 1		226
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			226
-----													
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
06		1620 N	1280	-0-	-340	-0-	837 3	443 9	N	403	710 1		296
07		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	803 3	553 9	N	503	533 1		266
08		2046 N	1264	-0-	-782	-0-	755 3	509 9	N	463	353 1		376
09		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	772 3	440 9	N	400	531 1		245
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1057 3	645 9	N	586	347 1		484
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			484
-----													
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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			194
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			194
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			194
-----													
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683													
06		660 N	540	-0-	-120	-0-	364 3	176 9	Y	160	177 1		187
07		465 N	425	-0-	-40	-0-	282 3	143 9	Y	130	177 1		140
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	322 3	177 9	Y	161	176 1		125
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	262 3	129 9	Y	117	172 1		70
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	298 3	145 9	Y	132			202
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			202

-----												
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2027 3	101 9	N	92		292
07		1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1480 3	98 9	N	89		381
08		2077 N	2075	-0-	-2	-0-	1953 3	122 9	N	111	178 1	314
09		2130 N	1529	-0-	-601	-0-	1435 3	94 9	N	85	187 1	212
10		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1349 3	94 9	N	85		297
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT		297
-----												
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639												
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	663 3	288 9	Y	262		343
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	659 3	424 9	Y	385	350 1	378
08		868 N	727	-0-	-141	-0-	666 3	61 9	Y	55	361 1	72
09		960 N	700	-0-	-260	-0-	452 3	248 9	Y	225	178 1	119
10		1085 N	494	-0-	-591	-0-	295 3	199 9	Y	181	182 1	118
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		118
-----												
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-			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-		88
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
-----												
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648												
06		3960 X	2792	-0-	-1168	-0-	2582 3	210 9	N	191	174 1	144
07		4092 X	2858	-0-	-1234	-0-	2652 3	206 9	N	187		331
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3373 3	224 9	N	204	176 1	359
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3003 3	243 9	N	221	358 1	222
10		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3140 3	179 9	N	163	191 1	194
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		194
-----												
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077												
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	14 3	14 9	N	13		165
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	63 3	13 9	N	12		177
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	53 3	17 9	N	15		192
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	35 3	14 9	N	13		205
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	36 3	19 9	N	17		222
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		222
-----												
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
06		8250 X	6564	-0-	-1686	-0-	6195 3	369 9	N	335	354 1	217
07		8525 X	5619	-0-	-2906	-0-	5220 3	399 9	N	363		580
08		9393 X	5473	-0-	-3920	-0-	5168 3	305 9	N	277	535 1	322
09		9090 X	4422	-0-	-4668	-0-	4111 3	311 9	N	283	375 1	230
10		9393 X	7190	-0-	-2203	-0-	6735 3	455 9	N	414	353 1	291
11		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT		291
-----												
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	13647	-0-	10647	10647	12974 3	673 9	N	612	621 1		209	
07	3100 N	10285	-0-	7185	17832	9421 3	864 9	N	785	729 1		265	
08	3100 N	7551	-0-	4451	22283	7386 3	165 9	N	150	358 1		57	
09	27086 X	4803	-0-	-22283	-0-	4496 3	307 9	N	279	177 1		159	
10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6662 3	358 9	N	325	366 1		118	
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			118	
-----													
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
06	3480 X	3156	-0-	-324	-0-	2981 3	175 9	N	159	176 1		135	
07	3596 X	2307	-0-	-1289	-0-	2147 3	160 9	N	145	176 1		104	
08	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	3046 3	200 9	N	182	181 1		105	
09	3480 X	2770	-0-	-710	-0-	2588 3	182 9	N	165	176 1		94	
10	3596 X	2476	-0-	-1120	-0-	2324 3	152 9	N	138			232	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			232	
-----													
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3129 3	327 9	N	297	173 1		390	
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	2994 3	292 9	N	265	177 1		478	
08	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2638 3	241 9	N	219	352 1		345	
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3060 3	276 9	N	251	352 1		244	
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2647 3	262 9	N	238			482	
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			482	
-----													
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
06	3000 N	29555	-0-	26555	26555	27969 3	1586 9	N	1442	1245 1		559	
07	3100 N	23217	-0-	20117	46672	21927 3	1290 9	N	1173	1246 1		486	
08	3100 N	22352	-0-	19252	65924	21222 3	1130 9	N	1027	1202 1		311	
09	82890 X	16966	-0-	-65924	-0-	16087 3	879 9	N	799	893 1		217	
10	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	13510 3	792 9	N	720	538 1		399	
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			399	
-----													
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
06	2490 X	1000	-0-	-1490	-0-	638 3	362 9	N	329	359 1		380	
07	2573 X	1086	-0-	-1487	-0-	643 3	443 9	N	403	356 1		427	
08	2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	842 3	532 9	N	484	530 1		381	
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	954 3	464 9	N	422	525 1		278	
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1011 3	352 9	N	320	178 1		420	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			420	
-----													
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1677 3	498 9	N	453	431 1		262	
07	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1602 3	639 9	N	581	357 1		486	
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1744 3	278 9	N	253	534 1		205	
09	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1604 3	592 9	N	538	539 1		204	
10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1608 3	486 9	N	442	190 1		456	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			456	
-----													
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
06	3150 X	2429	-0-	-721	-0-	2191 3	238 9	N	216	183 1		298	
07	3255 X	2348	-0-	-907	-0-	2142 3	206 9	N	187	178 1		307	
08	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	2706 3	230 9	N	209	363 1		153	
09	2880 X	2582	-0-	-298	-0-	2382 3	200 9	N	182	177 1		158	
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2809 3	194 9	N	176	173 1		161	
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			161	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3870 X	2770	-0-	-1100	-0-	2522 3	248 9	N	225	171 1	248				
07		3999 X	2299	-0-	-1700	-0-	2145 3	154 9	N	140	177 1	211				
08		3999 X	3272	-0-	-727	-0-	3061 3	211 9	N	192	180 1	223				
09		2760 X	2330	-0-	-430	-0-	2195 3	135 9	N	123	177 1	169				
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2871 3	207 9	N	188	178 1	179				
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		179				
-----																
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841																
06		2310 N	1199	-0-	-1111	-0-	968 3	231 9	N	210	181 1	266				
07		1674 N	1154	-0-	-520	-0-	1008 3	146 9	N	133	179 1	220				
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1552 3	215 9	N	195	175 1	240				
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1128 3	428 9	N	389	358 1	271				
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159 3	26 9	N	24	180 1	115				
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		115				
-----																
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610																
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3403 3	330 9	N	300	357 1	152				
07		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	4743 3	425 9	N	386	353 1	185				
08		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4038 3	415 9	N	377	368 1	194				
09		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4233 3	408 9	N	371	353 1	212				
10		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4643 3	482 9	N	438	356 1	294				
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		294				
-----																
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907																
06		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	11641 3	584 9	N	531	543 1	220				
07		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	7665 3	424 9	N	385	363 1	242				
08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5135 3	239 9	N	217	349 1	110				
09		360 X	205	-0-	-155	-0-	168 3	37 9	N	34		144				
10		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7161 3	245 9	N	223		367				
11		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		367				
-----																
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414																
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1322 3	285 9	N	259	180 1	266				
07		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1197 3	263 9	N	239	355 1	150				
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1407 3	320 9	N	291	175 1	266				
09		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1339 3	260 9	N	236	352 1	150				
10		1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1057 3	178 9	N	162	183 1	129				
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		129				
-----																
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587																
06		4290 X	3641	-0-	-649	-0-	3127 3	514 9	N	467	362 1	407				
07		4433 X	4035	-0-	-398	-0-	3450 3	585 9	N	532	532 1	407				
08		4433 X	3932	-0-	-501	-0-	3364 3	568 9	N	516	539 1	384				
09		3810 X	3732	-0-	-78	-0-	3173 3	559 9	N	508	545 1	347				
10		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3283 3	550 9	N	500	533 1	314				
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		314				
-----																
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943																
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	427	172 1	426				
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	480	358 1	548				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	347	482 1	413				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	463	353 1	523				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	376	359 1	540				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		540				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06		1020 N	261	-0-	-759	-0-	194	3	67	9	N	280
07		1054 N	231	-0-	-823	-0-	183	3	48	9	N	144
08		1054 N	434	-0-	-620	-0-	384	3	50	9	N	189
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	923	3	37	9	N	223
10		217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	223
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	223
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
06		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6652	3	274	9	N	192
07		7037 X	6831	-0-	-206	-0-	6510	3	321	9	N	307
08		7037 X	5726	-0-	-1311	-0-	5464	3	262	9	N	180
09		6930 X	5492	-0-	-1438	-0-	5253	3	239	9	N	58
10		7161 X	5496	-0-	-1665	-0-	5185	3	311	9	N	341
11		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	341
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260												
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	184
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	184
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	189
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	121	3	15	9	N	203
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	203
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	203
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080												
06		9480 X	6912	-0-	-2568	-0-	6736	3	176	9	N	272
07		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8409	3	101	9	N	364
08		8928 X	6607	-0-	-2321	-0-	6457	3	150	9	N	322
09		8640 X	7741	-0-	-899	-0-	7618	3	123	9	N	251
10		8928 X	6572	-0-	-2356	-0-	6459	3	113	9	N	354
11		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	354
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	86
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	86
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	86
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219												
06		8460 X	8241	-0-	-219	-0-	7924	3	317	9	N	199
07		9362 X	8271	-0-	-1091	-0-	7990	3	281	9	N	102
08		9827 X	8043	-0-	-1784	-0-	7809	3	234	9	N	133
09		9510 X	7814	-0-	-1696	-0-	7470	3	344	9	N	264
10		9827 X	7324	-0-	-2503	-0-	7025	3	299	9	N	202
11		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	202
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300												
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	89
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	89
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	89
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	89
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CHAMPION INT'L B		WELL #:	5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13939 - 13990	
M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	128		240
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	175 1	118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109		227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65		292
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	173 1	187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		187

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
RINEHART, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14070 - 14080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	NO RPT		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6270 - 6300	
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-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14)		25651 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9014 - 9016	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27921 09/01/2019

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
J3 OPERATING LLC		448256									
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF. 4990 - 5100	
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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		10
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		20
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		30

-----												
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060	300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
BP EAST SKILLERN				WELL #:		RRCID ->	278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11656 - 11682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

-----												
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
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	13248		916	-0-	-12332	B	43433	207	1	709	2	N	-0-	137
07	13690		1535	-0-	-12155	B	31278	395	1	1129	2	N	10	147
08	0		1332	-0-	1332	B	32610	586	1	737	2	N	8	155
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			32610										
09	13248	N	1818	-0-	-11430	B	21180	483	1	1331	2	N	4	159
10	11644	N	1488	-0-	-10156	B	11024	442	1	1045	2	N	1	160
*11	4289	N	1133	-0-	-3156	B	7868	342	1	791	2	N	-0-	160

-----														
MORIAN				WELL #:	3	RRCID ->	229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12014 - 12054		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		125		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		125		
08	14B2	EXT	80	-0-	80	B	80	35	1	45	2	N	-0-	125
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			80										
09	14B2	EXT	75	-0-	75	B	155	20	1	55	2	N	-0-	125
10	14B2	EXT	210	-0-	210	B	365	62	1	148	2	N	-0-	125
*11	262	N	447	-0-	185	B	550	135	1	312	2	N	-0-	125



DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942												
MORIAN		WELL #:		6	RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	293	1	1005	2	N	-0-			58	
07	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	178	1	508	2	N	-0-			58	
08	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	247	1	310	2	N	-0-			58	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1290 N	676	-0-	-614	B	-0-	180	1	496	2	N	-0-			58	
10	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	395	1	935	2	N	-0-			58	
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	B	-0-	421	1	975	2	N	-0-			58	
-----																
MORIAN		WELL #:		7	RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863						
06	2418	1949	-0-	-469	B	9544	362	1	1243	2	N	313	346	1	251	
							344	9								
07	2499	1891	-0-	-608	B	8936	404	1	1154	2	N	303	355	1	199	
							333	9								
08	0	2125	-0-	2125	B	11061	786	1	989	2	N	318	350	1	167	
							350	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				11061												
09	2418	1973	-0-	-445	B	10616	435	1	1200	2	N	307	360	1	114	
							338	9								
10	7750 N	1929	-0-	-5821	B	4795	466	1	1104	2	N	326	176	1	264	
							359	9								
*11	6690 N	1895	-0-	-4795	B	-0-	472	1	1094	2	N	299	505	1	58	
							329	9								
-----																
MORIAN		WELL #:		5	RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318						
06	14B2 EXT	20	-0-	20	B	20	5	1	15	2	N	-0-			97	
07	14B2 EXT	20	-0-	20	B	40	5	1	15	2	N	-0-			97	
08	14B2 EXT	50	-0-	50	B	90	22	1	28	2	N	-0-			97	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				90												
09	14B2 EXT	20	-0-	20	B	110	5	1	15	2	N	-0-			97	
10	170 N	60	-0-	-110	B	-0-	18	1	42	2	N	-0-			97	
*11	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	14	1	31	2	N	-0-			97	
-----																
MORIAN		WELL #:		8	RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47	
11	14B2 EXT	10	-0-	10	B	10	3	1	7	2	N	-0-			47	
-----																
MORIAN		WELL #:		9	RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			104	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			104	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			104	
11	14B2 EXT	50	-0-	50	B	50	15	1	35	2	N	-0-			104	

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	10245 - 10388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3929	1650	-0-	-2279 B	2214	370	1	1268	2	N	11		100
07	3967 R	1753	-0-	-2214 B	-0-	448	1	1281	2	N	22		122
08	0	1946	-0-	1946 B	1946	854	1	1075	2	N	15		137
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1946									
09	3690 #	1670	-0-	-2020 B	-74	443	1	1221	2	N	5		142
10	1767 N	1670	-0-	-97 B	-74	496	1	1174	2	N	-0-		142
*11	1396 N	1470	-0-	74 B	-0-	443	1	1027	2	N	-0-		142

LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11421
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-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562	
06	8460	6143	-0-	-2317 B	14161	1374	1	4714	2	N	50		209
07	8742	6426	-0-	-2316 B	11845	1642	1	4698	2	N	78	187 1	100
08	0	7228	-0-	7228 B	19073	3168	1	3990	2	N	64		164
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			19073									
09	8460	6590	-0-	-1870 B	17203	1737	1	4786	2	N	61		225
10	7332	6615	-0-	-717 B	16486	1942	1	4597	2	N	69	179 1	115
11	2717	5593	-0-	2876 B	19362	1664	1	3853	2	N	69		184

LAZY M		WELL #:		5	RRCID ->	281253	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27867 03/15/2021												

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-

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		//CONT.// 26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
EASTEX INJECTION, INC.		//CONT.// 239237													
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
DUFFY		WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5425 - 5430					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5396 - 5400					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88



DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384		- 10540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		467 N	467	-0-	-0-	436	2	31	9	Y	28	26	1	52
07		458 N	458	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20	25	1	47
08		566 N	566	-0-	-0-	536	2	30	9	Y	27	29	1	45
09	DLQ	G-10	409	-0-	409	390	2	19	9	Y	17			62
*10		886 N	477	-0-	-409	449	2	28	9	Y	25	49	1	38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
-----														
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528		- 10593		
06		5986 X	5986	-0-	-0-	5874	2	112	9	N	102			153
07		6356 X	6356	-0-	-0-	6224	2	132	9	N	120	182	1	91
08		6057 X	6057	-0-	-0-	5929	2	128	9	N	116	178	1	29
09		5706 X	5706	-0-	-0-	5586	2	120	9	N	109			138
*10		6096 X	6096	-0-	-0-	5979	2	117	9	N	106	184	1	60
11		300 X	NO RPT	-0-	-300					N	NO RPT			60
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362		- 10426		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303		- 11307		
06		323 N	323	-0-	-0-	302	2	21	9	Y	19	18	1	29
07		327 N	327	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14	18	1	25
08		460 N	460	-0-	-0-	436	2	24	9	Y	22	20	1	27
09	DLQ	G-10	311	-0-	311	297	2	14	9	Y	13			40
*10		706 N	395	-0-	-311	372	2	23	9	Y	21	34	1	27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
-----														
LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506		- 10564		
06		3000 N	1930	-0-	-1070	4586	1802	2	128	9	Y	116	109	43
07		3100 N	2242	-0-	-858	3728	2136	2	106	9	Y	96	124	15
08		3100 N	1904	-0-	-1196	2532	1771	2	133	9	Y	121	120	16
09	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	4180	1571	2	77	9	Y	70		86
*10		3000 N	2011	-0-	-989	3191	1861	2	150	9	Y	136	204	18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3191				Y	NO RPT			18
-----														
J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372		- 11380		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
-----												
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
-----												
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
-----												
SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330												
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	98	2	18	9	N	170
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	170
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	170
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	174
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	23
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	23
-----												
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
ARCADIA OPERATING, LLC 028734												
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336												
06	2947	R	2947	-0-	-0-	-0-	2779	2	168	9	N	170
07	3225	R	3225	-0-	-0-	-0-	3185	2	40	9	N	206
08	3162	#	3127	-0-	-35	-0-	3091	2	36	9	N	57
09	3060	#	3034	-0-	-26	-0-	3006	2	28	9	N	82
10	3162	#	2930	-0-	-232	-0-	2896	2	34	9	N	113
11	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	113

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382  
 PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6 1	265 2	N	3		158
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3 9	185 2	N	3		161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1		N	2		163
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	3 9	290 2	N	3		166
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	2		168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		171

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

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-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907  
 TERRY, P.P. WELL #: 1 RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

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-			N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 MENGDEN, W. ESTATE OF 559696  
 RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 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-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 CRISCO OPERATING LLC 189978  
 MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

06		DLQ G-10	14	-0-	14	58	8 4	6 9	Y	5	56
07		70 N	12	-0-	-58	-0-	9 4	3 9	Y	3	59
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 4	4 9	Y	4	63
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	5	68
10		12 N	7	-0-	-5	-0-	4 9		Y	4	72
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	6	78

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	11 4	4 9	N	4	39
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	10 4	2 9	N	2	41
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9	N	3	44
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 9		N	4	48
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 9		N	5	53
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 9		N	4	57



DYERSDALE, N. (CM-3)		//CONT.//		26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
MENGDEN, W. ESTATE OF				559696								
RJS UNIT				WELL #:	4 L	RRCID ->	067978	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874				CNTY: HARRIS				
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	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-	

DYERSDALE, N. (8100)				26878 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
CRISCO OPERATING LLC				189978								
BROOK, M. I.				WELL #:	2	RRCID ->	201402	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8040 - 8046
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	10 4	6 9	N	5		31
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	11 4	9 9	N	8		39
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10 4	7 9	N	6		45
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6 9		N	5		50
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	3 9		N	3		53
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4 9		N	4		57

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-	-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-	

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	
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	75 1	1306 2	N	30		235	
07	1519	N	1197	-0-	-322	-0-	33 9	75 1	1107 2	N	14	213 1	36
08	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	15 9	75 1	1171 2	N	31		67
09	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	34 9	75 1	1138 2	N	30		97
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	33 9	75 1	1212 2	N	31		128
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34 9	75 1	1178 2	N	30		158
							33 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)										26909 480 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.										255456									
LLSE MILLER										WELL #:	1	RRCID ->	254918	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	17030	PERF.	16758 - 16784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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										386310									
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	16265	PERF.	15824 - 15854
06	11305	X	2657	-0-	-8648	-0-	258	1	2398	2	Y	1						11	
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	276	1	2507	2	Y	1						12	
08	3069	X	728	-0-	-2341	-0-	69	1	659	2	Y	-0-						12	
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	325	1	2706	2	Y	-0-						12	
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	306	1	2673	2	Y	-0-						12	
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	364	1	2466	2	Y	-0-	12	1				-0-	

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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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-	

FORGASON DEEP G.U.										WELL #:	2	RRCID ->	191841	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	16146	PERF.	15630 - 15670
06	61070	X	14566	-0-	-46504	-0-	1412	1	13122	2	Y	29						167	
07	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	1459	1	13255	2	Y	53	124	1				96	
08	17236	X	3840	-0-	-13396	-0-	363	1	3469	2	Y	7						103	
09	14580	X	3747	-0-	-10833	-0-	401	1	3338	2	Y	7						110	
10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1626	1	14214	2	Y	1						111	
*11	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	2002	1	13575	2	Y	46	132	1				25	

PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	195513	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	16150	PERF.	15700 - 15770
06	14322	X	3565	-0-	-10757	-0-	346	1	3218	2	Y	1						10	
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	365	1	3318	2	Y	1						11	
08	3813	X	1003	-0-	-2810	-0-	95	1	908	2	Y	-0-						11	
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	393	1	3273	2	Y	1						12	
10	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	369	1	3232	2	Y	-0-						12	
11	3570	X	3537	-0-	-33	-0-	454	1	3077	2	Y	5	13	1				4	

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	2031	-0-	1731	8668	196 1	1820 2	Y	14			88
07	3100 N	2146	-0-	-954	7714	15 9	1908 2	Y	25	64	1	49
08	3100 N	405	-0-	-2695	5019	28 9	366 2	Y	1			50
09	3000 N	2495	-0-	-505	4514	38 1	2225 2	Y	3			53
10	3100 N	2274	-0-	-826	3688	1 9	2040 2	Y	1			54
*11	3000 N	2347	-0-	-653	3035	267 1	2037 2	Y	9	53	1	10

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

06	300 N	2470	-0-	2170	9860	240 1	2230 2	Y	-0-			6
07	3100 N	2565	-0-	-535	9325	254 1	2311 2	Y	-0-			6
08	3100 N	669	-0-	-2431	6894	63 1	606 2	Y	-0-			6
09	3000 N	2653	-0-	-347	6547	284 1	2369 2	Y	-0-			6
10	3100 N	3062	-0-	-38	6509	314 1	2748 2	Y	-0-			6
*11	3000 N	2708	-0-	-292	6217	348 1	2358 2	Y	2	7	1	1

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

06	300 N	2010	-0-	1710	8316	195 1	1813 2	Y	2			12
07	3100 N	2112	-0-	-988	7328	2 9	1902 2	Y	1			13
08	3100 N	556	-0-	-2544	4784	209 1	503 2	Y	-0-			13
09	3000 N	2321	-0-	-679	4105	53 1	2072 2	Y	-0-			13
10	3100 N	1958	-0-	-1142	2963	249 1	1755 2	Y	2			15
*11	3000 N	1912	-0-	-1088	1875	201 1	1664 2	Y	3	14	1	4

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

06	30452 X	8947	-0-	-21505	-0-	869 1	8075 2	Y	3			54
07	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	3 9	8298 2	Y	4			58
08	9858 X	2804	-0-	-7054	-0-	913 1	2539 2	Y	-0-			58
09	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	4 9	9043 2	Y	3			61
10	9858 X	8859	-0-	-999	-0-	265 1	7940 2	Y	10			71
11	8940 X	4078	-0-	-4862	-0-	1086 1	3544 2	Y	10	55	1	26

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	47096 X	11010	-0-	-36086	-0-	1070	1	9939	2	Y	1	52
07	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	1150	1	10449	2	Y	1	53
08	12958 X	3145	-0-	-9813	-0-	298	1	2847	2	Y	-0-	53
09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	1342	1	11182	2	Y	-0-	57
10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1230	1	10754	2	Y	4	20
11	11220 X	9654	-0-	-1566	-0-	1237	1	8391	2	Y	24 61 1	
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960		
06	12579 X	2975	-0-	-9604	-0-	289	1	2686	2	Y	-0-	15
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	310	1	2812	2	Y	-0-	15
08	3286 X	821	-0-	-2465	-0-	78	1	743	2	Y	-0-	15
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	383	1	3194	2	Y	-0-	17
10	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	292	1	2552	2	Y	2	6
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	366	1	2480	2	Y	1 12 1	
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149		PERF.15789 - 15894		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021												
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-
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338		PERF.15425 - 16010		
06	400 N	1719	-0-	1319	6239	167	1	1552	2	Y	-0-	10
07	3100 N	2065	-0-	-1035	5204	205	1	1860	2	Y	-0-	10
08	3100 N	549	-0-	-2551	2653	52	1	497	2	Y	-0-	10
09	3000 N	1924	-0-	-1076	1577	206	1	1718	2	Y	-0-	10
10	3100 N	2038	-0-	-1062	515	209	1	1829	2	Y	-0-	10
*11	2459 N	1944	-0-	-515	-0-	249	1	1689	2	Y	5 9 1	6

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	7		183
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	8	9	1957	2	N	1	138 1	46
08	1860 N	51	-0-	-1809	-0-	30	1	21	2	N	-0-		46
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	30	1	1868	2	N	6		52
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	7	9	2032	2	N	6		58
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1554	2	N	6		64

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	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					
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.	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					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774								
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
-----										
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-					-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-
-----										
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					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648		
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

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							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931													
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-					81
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
08	0 #	-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
-----															
EAGLE LAKE (WILCOX A-3)		27094 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931													
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-					177
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
-----															
EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
SHIDLER, MARK L., INC.		776590													
PATOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818				
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	4980 X	4439	-0-	-541	-0-	4439 2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4532	-0-	-242	-0-	4532 2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4486	-0-	-288	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT			-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

EATON (MIOCENE 2000 )		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000				
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		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-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500				
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		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		300824										
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	0 N	-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



OIL AND GAS DIVISION

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

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-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #:	5	RRCID ->	172021	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8358 - 8380
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2021										

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
NORTHINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8495 - 8532
06	2354 X	356	-0-	-1998	-0-	356	2	Y	-0-	12
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-	12
08	1612 X	587	-0-	-1025	-0-	587	2	Y	-0-	12
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-	12
*10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	1	13
*11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-	13

HANCOCK		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8486 - 8552
06	2405 N	584	-0-	-1821	-0-	584	2	Y	-0-	8
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-	8
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	345	2	Y	-0-	8
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308	2	Y	-0-	8
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-	8
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-	8

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
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)		//CONT.//			27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566								
EVANGELINE					WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7824 - 7868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2580 X	2305	-0-	-275	-0-	266	1	2036	2	N	3	236
							3	9					
07		2666 X	2259	-0-	-407	-0-	275	1	1982	2	N	2	238
							2	9					
08		2666 X	2248	-0-	-418	-0-	314	1	1928	2	N	5	243
							6	9					
09		2310 X	2183	-0-	-127	-0-	234	1	1943	2	N	5	248
							6	9					
10		2387 X	2110	-0-	-277	-0-	162	1	1945	2	N	3	251
							3	9					
11		2310 X	2066	-0-	-244	-0-	183	1	1870	2	N	12	263
							13	9					
-----													
EVANGELINE					WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 - 7826
06		17850 X	17621	-0-	-229	-0-	2021	1	15444	2	N	142	177 1 191
							156	9					
07		19251 X	17494	-0-	-1757	-0-	2114	1	15220	2	N	145	168 1 168
							160	9					
08		19251 X	17411	-0-	-1840	-0-	2417	1	14841	2	N	139	307
							153	9					
09		18630 X	15648	-0-	-2982	-0-	1665	1	13858	2	N	114	176 1 245
							125	9					
10		18786 X	15826	-0-	-2960	-0-	1205	1	14500	2	N	110	168 1 187
							121	9					
11		17610 X	14221	-0-	-3389	-0-	1255	1	12854	2	N	102	289
							112	9					
-----													
EGYPT (FIRST WILCOX)					27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP					521516								
DUNCAN, G. C.					WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11150 - 11181
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	173
-----													
EGYPT (FRIO 4700)					27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
DUNCAN "B"					WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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)					27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.					341468								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670
06		240 N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	N	-0-	-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	2	N	-0-	-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	38	1	127	2	N	-0-	-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	2	N	-0-	-0-
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	N	-0-	-0-

-----													
EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468													
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-	
-----													
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468													
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653													
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	14	1	490	2	N	-0-	
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	38	1	1441	2	N	-0-	
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38	1	1389	2	N	-0-	
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	38	1	1256	2	N	-0-	
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	2	N	-0-	
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	38	1	1012	2	N	-0-	
-----													
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664													
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	14	1	490	2	N	-0-	
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	38	1	1441	2	N	-0-	
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38	1	1389	2	N	-0-	
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	38	1	1256	2	N	-0-	
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	2	N	-0-	
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	38	1	1012	2	N	-0-	
-----													
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675													
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	14	1	41	2	N	-0-	
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	N	-0-	
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-	
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	-0-	
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	N	-0-	
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-	
-----													
EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468													
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440													
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			170
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			172
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
-----													
ELAM			WELL #:	2	RRCID ->	128378	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	9842 - 9928	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARLQUIST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	131383	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9908 - 9958	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 09/28/2021 - WELL PLUGGED 9-28-2021										
-----													
KUEHNLE			WELL #:	1	RRCID ->	144980	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9559 - 9603	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2021 - WELL PLUGGED 7-24-2021										
-----													
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 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097				
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	690 N	261	-0-	-429	-0-	192 2	69 9	N	63			221
07	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2473 2	480 9	N	436	364 1		293
08	3100 N	3445	-0-	345	345	2948 2	497 9	N	452	536 1		209
09	3000 N	3312	-0-	312	657	2849 2	463 9	N	421	546 1		84
10	3100 N	3430	-0-	330	987	2860 2	570 9	N	518	355 1		247
*11	4079 X	3092	-0-	-987	-0-	2630 2	462 9	N	420	538 1		129

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 9738 - 10171		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 10/11/2021 - WELL PLUGGED 10-11-21												

OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754		PERF. 9960 - 10194		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9992 - 10152		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020												

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 9970 - 1000		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020												



OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
DLCC		WELL #:		2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870	
M 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	EOM BALANCE
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	314	1	586	2	N	18	61 1	185
						20	9						
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	315	1	591	2	N	40		225
						44	9						
08	744 N	475	-0-	-269	-0-	242	1	200	2	N	30		255
						33	9						
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1000	1	922	2	N	97		352
						107	9						
10	961 N	541	-0-	-420	-0-	87	1	363	2	N	83	178 1	257
						91	9						
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	151	1	108	2	N	77		334
						85	9						

  

EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698								
SUZANNE		WELL #:		1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9976 - 10222
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				386310		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10025 - 10282	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	
08	3100 N	4141	-0-	1041	1041	3880	3	261	9	N	237	177 1	92
09	3000 N	3329	-0-	329	1370	3169	3	160	9	N	145	178 1	59
10	3100 N	2457	-0-	-643	727	2339	2	118	9	N	107		166
*11	2759 X	2032	-0-	-727	-0-	1932	2	100	9	N	91	178 1	79

  

EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
MERTA-FUCIK		WELL #:		1	RRCID ->	187778	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5194 - 5152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)				27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11800 - 11832
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
		WELL #:	6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820	- 10970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * 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-
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-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:	4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (12100)		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12058 - 12186		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	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-

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130 - 11140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	270	1	1760 2	N	65		322
07	2511 #	2365	-0-	-146	-0-	286	1	2004 2	N	68	186 1	204
08	2511 #	2434	-0-	-77	-0-	240	1	2125 2	N	63		267
09	2430 #	501	-0-	-1929	-0-	16	1	435 2	N	45		312
10	2356 #	523	-0-	-1833	-0-	36	1	408 2	N	72		384
11	2370 #	2019	-0-	-351	-0-	203	1	1742 2	N	67	196 1	255

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11730 - 11737		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	330	1	2079 2	N	64	182 1	291
07	2356 N	1980	-0-	-376	-0-	153	1	1757 2	N	64		355
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	250	1	2197 2	N	97	190 1	262
09	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	208	1	1971 2	N	60		322
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1577 2	N	135	192 1	265
*11	3000 N	3553	-0-	553	553	390	1	3025 2	N	125		390

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ELLIJAH GREEN (WILCOX 6)				28360	400	NON-ASSOCIATED				PRORATED		CNTY: TYLER	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	2C	RRCID ->	282350	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9318 - 9332
M	O	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		0 N	-0-	-0-	B	-0-		75			170		
07		1085 N	1085	-0-	B	-0-	62 1	90	155 1		105		
							99 9						
08		566 N	566	-0-	B	-0-	62 1	88			193		
							97 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		678 N	678	-0-	B	-0-	60 1	65			258		
							72 9						
*10		962 N	962	-0-	B	-0-	62 1	69			327		
							76 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-				NO RPT	327		

-----													
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)				28449	284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARDIN	
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984									
ELLIOTT, B. P.				WELL #:	2	RRCID ->	265561	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	7252 - 7257
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	270 1	-0-			62		
07		992 N	882	-0-	-110	-0-	279 1	-0-			62		
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	279 1	-0-			62		
09		1290 N	1054	-0-	-236	-0-	270 1	-0-			62		
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	279 1	-0-			62		
11		1020 N	973	-0-	-47	-0-	279 1	-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
06		2280 X	241	-0-	-2039	-0-	15 1	-0-			80		
07		3224 X	536	-0-	-2688	-0-	13 1	-0-			80		
08		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	64 1	-0-			80		
09		3120 X	719	-0-	-2401	-0-	12 1	53	102 1		31		
							58 9						
10		1457 X	309	-0-	-1148	-0-	5 1	-0-			31		
11		2760 X	1761	-0-	-999	-0-	12 1	-0-			31		

-----													
JACK WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	284322	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	11350 - 11370
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-			2		
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-			2		
08		310 N	120	-0-	-190	-0-	3 1	-0-			2		
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		-0-		2 1	-0-		
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		-0-			-0-		
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-			-0-		

-----													
ENDURANCE (MID-WILCOX)				29075	250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MEADOWBROOK FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	184966	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	15680	PERF.	15354 - 15374
06		16950 #	14155	-0-	-2795	-0-	874 1	-0-			86		
07		18476 #	16287	-0-	-2189	-0-	843 1	-0-			86		
08		18503 R	18503	-0-	-0-	-0-	848 1	40			126		
							44 9						
09		17880 #	16721	-0-	-1159	-0-	836 1	84	156 1		54		
							92 9						
10		16275 #	8262	-0-	-8013	-0-	794 1	53			107		
							58 9						
11		17910 #	14379	-0-	-3531	-0-	805 1	1			108		
							1 9						

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH 17210 PERF. 13242 - 13356					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	26	1	401	2	N	-0-			14
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	2	N	-0-			14
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1707	2	N	-0-			14
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	N	-0-			14
10	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	136	1	1264	2	N	-0-			14
11	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	65	1	1106	2	N	-0-			14
-----														
ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776					
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2754	2	31	9	N	28			85
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1765	2	12	9	N	11	84	1	12
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1926	2	12	9	N	11			23
09	1770 N	1303	-0-	-467	-0-	1292	2	11	9	N	10			33
10	1767 N	989	-0-	-778	-0-	981	2	8	9	N	7			40
11	1770 N	464	-0-	-1306	-0-	464	2			N	-0-			40
-----														
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021														

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
-----													
ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
HEIMAN-LEHRER		WELL #:		1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2730	2354	-0-	-376	1	2321 3	33 9	N		30			135
07	2964	2892	-0-	-72	-0-	2778 3	114 9	N		104	179 1		60
*08	2821	3036	-0-	215	215	620 1	2374 3	N		38			98
09	2730	1750	-0-	-980	-0-	42 9							
10	2821	3382	-0-	561	561	420 1	1312 3	N		16			114
11	2730	NO RPT	-0-	-2730	-0-	18 9							
						620 1	2731 3	N		28			142
						31 9							142
								N		NO RPT			
-----													
ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803											
HUVAR, SANDRA		WELL #:		1		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									
-----													
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
-----													
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1140 N	663	-0-	-477	-0-	233 1	430 2	Y		-0-			-0-
07	1054 N	552	-0-	-502	-0-	214 1	338 2	Y		-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	204 1	353 2	Y		-0-			-0-
09	DLQ G-10	540	-0-	540	540	211 1	329 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	612	-0-	612	1152	226 1	386 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	704	-0-	704	1856	208 1	496 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-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME			//CONT.//	29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//	430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #:	28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								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-
-----													
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-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	33	1	61	2	Y	-0-	-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	Y	-0-	-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	35	1	55	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	192	38	1	64	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	118	-0-	118	310	35	1	83	2	Y	-0-	-0-
-----													
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:	A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7878 - 8542	
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	149	1	274	2	Y	-0-	-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	169	1	266	2	Y	-0-	-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	160	1	278	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	102	1	159	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	279	-0-	279	540	103	1	176	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	530	-0-	530	1070	157	1	373	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-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	79	1	145	2	Y	-0-				-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	78	1	125	2	Y	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	202	-0-	202	202	79	1	123	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	196	-0-	196	398	72	1	124	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	264	-0-	264	662	78	1	186	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	390 N	284	-0-	-106	-0-	100	1	184	2	Y	-0-				-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	147	1	231	2	Y	-0-				-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	120	1	208	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	317	124	1	193	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	763	164	1	282	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	568	-0-	568	1331	168	1	400	2	Y	-0-				-0-
-----															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305						
BP/KERR-MCGEE		WELL #: 1													
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	76	1	11	3	N	45				185
						50	9								
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	84	1	17	3	N	30				215
						33	9								
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	93	1	18	3	N	33	178	1		70
						36	9								
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	76	1	8	3	N	45				115
						50	9								
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	76	1	38	3	N	-0-				115
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				115
-----															
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				84
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125								
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1470 N	1276	-0-	-194	-0-		36 1	1231 3	N	8		38
07	1612 N	1340	-0-	-272	-0-		9 9	1315 3	N	11		49
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		13 1	1445 3	N	4		53
09	1290 N	1284	-0-	-6	-0-		4 9	1249 3	N	5		58
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-		29 1	1280 3	N	-0-		58
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		6 9		N	NO RPT		58

  

ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	210 N	144	-0-	-66	-0-		51 1	93 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-		70 1	110 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-		52 1	89 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	126		49 1	77 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	134	-0-	134	260		49 1	85 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	174	-0-	174	434		51 1	123 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	780 N	540	-0-	-240	-0-		190 1	350 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-		279 1	440 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	534	-0-	-55	-0-		195 1	339 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	667	-0-	667	667		261 1	406 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	588	-0-	588	1255		217 1	371 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	659	-0-	659	1914		195 1	464 2	Y	-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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632				
06	1020 N	205	-0-	-815	-0-	69	1	127	2	Y	8	11	1	13
07	930 N	248	-0-	-682	-0-	93	1	147	2	Y	7	11	1	9
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	116	1	200	2	Y	5			14
09	DLQ G-10	387	-0-	387	387	150	1	233	2	Y	4	6	1	12
10	DLQ G-10	493	-0-	493	880	180	1	307	2	Y	5	8	1	9
11	DLQ G-10	684	-0-	684	1564	201	1	479	2	Y	4			13

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620				
06	420 N	142	-0-	-278	-0-	50	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	222	-0-	-181	-0-	86	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	108	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	259	-0-	259	259	101	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	192	-0-	192	451	71	1	121	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	240	-0-	240	691	71	1	169	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656				
06	1230 N	934	-0-	-296	-0-	329	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	517	-0-	-599	-0-	200	1	317	2	Y	-0-			-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	361	1	626	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	785	-0-	785	785	307	1	478	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	671	-0-	671	1456	248	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	981	-0-	981	2437	290	1	691	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175				
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	25	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	40	1	64	2	Y	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	79	-0-	79	79	31	1	48	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	122	-0-	122	201	45	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	302	30	1	71	2	Y	-0-			-0-



ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7780 - 7806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7558 - 7573			
06	480 X	441	-0-	-39	-0-	155	1	286	2	Y	-0-				-0-
07	469 X	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	2	Y	-0-				-0-
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	206	1	358	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	499	-0-	499	499	195	1	304	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	610	-0-	610	1109	225	1	385	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	708	-0-	708	1817	210	1	498	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 - 8594			
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	67	1	124	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	80	1	127	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	76	1	131	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	189	-0-	189	189	74	1	115	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	207	-0-	207	396	76	1	131	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	247	-0-	247	643	73	1	174	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370 - 8380			
06	360 N	155	-0-	-205	-0-	37	1	67	2	Y	46				169
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	108	1	171	2	Y	47	101	1		115
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	96	1	166	2	Y	32				147
09	DLQ G-10	263	-0-	263	263	87	1	135	2	Y	37	73	1		111
10	DLQ G-10	328	-0-	328	591	105	1	179	2	Y	40				151
11	DLQ G-10	329	-0-	329	920	86	1	206	2	Y	34	75	1		110

-----  
 ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-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	3810 #	2330	-0-	-1480	-0-	2152	2	178	9	N	162	177	1				150
07	4426 R	4426	-0-	-0-	-0-	4009	2	417	9	N	379	354	1				175
08	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	3865	2	325	9	N	295	320	1				150
09	3780 #	3139	-0-	-641	-0-	2880	2	259	9	N	235	185	1				200
10	4433 #	3835	-0-	-598	-0-	3404	2	431	9	N	392	376	1				216
11	4290 #	3684	-0-	-606	-0-	3401	2	283	9	N	257	348	1				125

-----  
 EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO  
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257  
 HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

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	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-						50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT						50

-----  
 GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-						40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-						40
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134			N	NO RPT						40

-----  
 FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599

*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2019

FANNETT		30153 001			ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JUNKER SPENCER		WELL #: 55			RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	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-
-----														
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	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217 #	121	-0-	-96	-0-	33	1	88	2	N	-0-			-0-
08	217 #	87	-0-	-130	-0-	26	1	61	2	N	-0-			-0-
09	150 #	17	-0-	-133	-0-	6	1	11	2	N	-0-			-0-
10	124 #	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	17	1	34	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
-----												
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-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708			
M	ALLOW CODE	GAS 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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683			
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-

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-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
LASES COMPANY, INC.				487440										
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185			
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-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
BADGER ENERGY, INC.				042410										
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725			
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												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			
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-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* 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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON		848681		WELL #:		5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208				
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2253				Y	-0-					15
*10	2704 X	451	-0-	-2253	-0-		1 1	406 3		Y	40					55
							44 9									
*11	808 X	808	-0-	-0-	-0-		3 1	759 3		Y	42					97
							46 9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		WELL #:		1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813				
06	930 N	38	-0-	-892	-0-		38 1			N	-0-					636
07	930 N	38	-0-	-892	-0-		38 1			N	-0-					636
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 1			N	-0-					636
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					636
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					636

WILLIS ESTATE		879035		WELL #:		2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WILLIS ESTATE		879035		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									
HENNDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520	- 10720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENNDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604	- 10794
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENNDERSON				WELL #:	3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464	- 10742
06	1890 X	1646	-0-	-244	-0-	-0-	192	1	1454	3	N	-0-	140
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1350	3	N	11	151
							12	9					
08	1426 X	936	-0-	-490	-0-	-0-	185	1	751	3	N	-0-	151 1
09	1650 X	202	-0-	-1448	-0-	-0-	5	1	167	3	N	27	27
							30	9					
10	1705 X	1268	-0-	-437	-0-	-0-	186	1	1075	3	N	6	33
							7	9					
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-					N	NO RPT	33
-----													
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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUNAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201	- 11228
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
HENNDERSON				WELL #: 11	RRCID -> 250063	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10680	- 10700				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		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-
-----													
HENNDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 250216	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 11420	PERF.11217	- 11242				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07		T. A.	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
-----													
HENNDERSON				WELL #: 6	RRCID -> 251332	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 11510	PERF.11020	- 11188				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	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-
-----													
HENNDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 253327	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10874	- 10986				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07		T. A.	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
-----													
FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
HENNDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 186908	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11001	- 11107				
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		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-
-----													
HENNDERSON NO. 2 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 187636	COMPL. DATE 01/29/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11133	- 11214				
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		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-



FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874  
 HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					1
07	T. A.	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	1	1 8				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 PAPCO, INC. 638695  
 BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

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	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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (UVIGERINA SAND)			30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152										
FROST, J. M. UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11924 - 11927		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
-----													
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	564	-0-	564	25897	116	1	448	9	N	4403	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	4403	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	4403	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	4403	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	4403	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	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-			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 1-A)			31028 128		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7531 - 7532		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255		
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)				31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
FR TRACT 9-12B				WELL #:	110 U	RRCID ->	114356	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8203 - 8248	
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	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)				31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
FR TRACT 1-4B				WELL #:	68 H	RRCID ->	093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8319 - 8339	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
FR TRACT 1-4B				WELL #:	70 H	RRCID ->	103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318 - 8334	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
		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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11161	3	74	9	N	67	157	1	328
07	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11377	3	278	9	N	253	193	1	388
08	12555 X	8889	-0-	-3666	-0-	8824	3	65	9	N	59			447
09	12150 X	9624	-0-	-2526	-0-	9584	3	40	9	N	36			483
10	12555 X	9119	-0-	-3436	-0-	9056	3	63	9	N	57			540
11	11280 X	7734	-0-	-3546	-0-	7688	3	46	9	N	42	339	1	243

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133									
FLAG POND		WELL #:		2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3930	3	74	9	N	67	336 1	108
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4766	3	43	9	N	39		147
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4261	3	53	9	N	48		195
09	3990 X	3534	-0-	-456	-0-	3490	3	44	9	N	40		235
10	4805 X	4340	-0-	-465	-0-	4305	3	35	9	N	32		267
11	4650 X	4535	-0-	-115	-0-	4501	3	34	9	N	31		298
-----													
FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832 - 10922	
06	42703 X	42703	-0-	-0-	-0-	42184	3	519	9	N	472	493 1	281
07	46810 X	41483	-0-	-5327	-0-	40952	3	531	9	N	483	498 1	266
08	46810 X	20356	-0-	-26454	-0-	20011	3	345	9	N	314	350 1	230
09	45300 X	30872	-0-	-14428	-0-	30519	3	353	9	N	321	177 1	374
10	44113 X	25328	-0-	-18785	-0-	24942	3	386	9	N	351	359 1	366
11	42690 X	22104	-0-	-20586	-0-	21882	3	222	9	N	202	179 1	389
-----													
FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10219 - 10421	
06	10440 X	10176	-0-	-264	-0-	10077	3	99	9	N	90	178 1	147
07	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10734	3	145	9	N	132		279
08	10788 X	8458	-0-	-2330	-0-	8351	3	107	9	N	97	182 1	194
09	10170 X	8570	-0-	-1600	-0-	8509	3	61	9	N	55		249
10	10881 X	8762	-0-	-2119	-0-	8672	3	90	9	N	82	179 1	152
11	10530 X	7808	-0-	-2722	-0-	7729	3	79	9	N	72		224
-----													
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			
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481									
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	22		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		140
-----													
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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.//		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.		253162											
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662		PERF.12104 - 16330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-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	658	-0-	658	658	20	1	638	2	N	-0-		131
10	1498	720	-0-	-778	-0-	20	1	700	2	N	-0-		131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131

ETX ENERGY, LLC		255141		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON			
MASTER KAN		WELL #: 1		RRCID -> 281620		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11490 - 12174			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2021 - WELL PLUGGED 6/27/2021													

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON			
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #: 1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11992		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-)		32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.		642718												
LITTLE, T. A.GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 11638		PERF.11302 - 11446				
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	448	1	2419	2	N	128	185	1	177
						141	9							
07	3131 X	2984	-0-	-147	-0-	446	1	2424	2	N	104	182	1	99
						114	9							
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2543	2	N	117	149	1	67
						129	9							
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	477	1	2547	2	N	107			174
						118	9							
10	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	231	1	2385	2	N	192	181	1	185
						211	9							
*11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	476	1	2478	2	N	102			287
						112	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC		WELL #: 24		RRCID -> 233285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650			PERF.10498 - 10504	
06	6870 X	6619	-0-	-251	-0-	415	1	6082	2	N	111			223
						122	9							
07	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	462	1	7479	2	N	147	187	1	183
						162	9							
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	435	1	6693	2	N	137	188	1	132
						151	9							
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	458	1	7116	2	N	105	177	1	60
						116	9							
10	7874 X	7578	-0-	-296	-0-	480	1	6947	2	N	137			197
						151	9							
11	7620 X	7070	-0-	-550	-0-	444	1	6480	2	N	133	177	1	153
						146	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718										
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10951	-	16009
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		BROMBERG, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844	-	10385
06	14B2 EXT	30	-0-	30	283	23	1	7	9	N	6						254
07	14B2 EXT	37	-0-	37	320	20	1	17	9	N	15	70	1				199
08	14B2 EXT	17	-0-	17	337	15	1	2	9	N	2						201
09	350 X	13	-0-	-337	-0-	10	1	3	9	N	3						204
*10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	9	N	65						269
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	103	1				212

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		ACKLEY, DAN		WELL #:	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-

ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10342	-	10450
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3701	2	11	9	N	10	180	1	117
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3661	2	173	9	N	157	109	1	165
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3606	2	57	9	N	52			217
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3350	2	46	9	N	42	180	1	78
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3387	2	175	9	N	159	112	1	125
*11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3619	2	58	9	N	53			178

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10350	-	10476
06	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2752	2	41	9	N	37			230
07	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3027	2	135	9	N	123	254	1	98
08	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3016	2	56	9	N	51			149
09	3300 X	2677	-0-	-623	-0-	2622	2	55	9	N	50			199
10	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2782	2	143	9	N	130	74	1	254
11	3060 X	2416	-0-	-644	-0-	2359	2	57	9	N	52	189	1	117

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
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	
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	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	327 1	2110 2	N	25		147
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	28 9	2037 2	N	14		161
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	15 9	2114 2	N	21		182
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	23 9	1924 2	N	9		191
10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	10 9	1937 2	N	16	181 1	26
*11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	29 9	2038 2	N	26		52

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	1 8	308
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	144 1	188
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	27 3	24 9	N	22		210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	1 8	218
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	26 3	21 9	N	19		237
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	21 3	11 9	N	10		247

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 278446		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422	
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	N	1		67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		67
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
*11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		67



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	83	3	44	9	N	40					145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	99	1			100
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46	3	11	9	N	10					110
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	126	3	25	9	N	23					133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					165
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22	3	74	9	N	67	186	1			46

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

06	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	3	1	9	N	1					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					97
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

06	420 N	213	-0-	-207	-0-	117	3	96	9	N	87	104	1	1	8	163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					183
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	145	3	45	9	N	41	1	8			223
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	108	3	76	9	N	69	191	1	5	8	96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					103
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	28	3	64	9	N	58	1	8			160

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					207
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					207
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					207
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					207
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					207
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					207

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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185														
M O	ALLOW 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	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
06	990 N	864	-0-	-126	-0-	564	2	300	9	N	273	177	1	203
07	837 N	802	-0-	-35	-0-	638	2	164	9	N	149	182	1	170
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	913	2	298	9	N	271	351	1	90
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	791	2	257	9	N	234	184	1	140
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	688	2	212	9	N	193	180	1	153
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	203	178	1	178
-----														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	830	2	683	9	N	621	540	1	318
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1168	2	683	9	N	621	712	1	227
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	995	2	634	9	N	576	726	1	77
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	941	2	615	9	N	559	539	1	97
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	855	2	657	9	N	597	357	1	337
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	477	549	1	265
-----														
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	9	2	6	9	N	5			72
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			72
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			72
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	7	2	14	9	N	13			85
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	5	2	3	9	N	3			88
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	17			105
-----														
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
*12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			107
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			107
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			107
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			107
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			107
*05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			107
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			107
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			107
*08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			107
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			107
*10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			107
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			107
-----														
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
06	2340 N	2019	-0-	-321	-0-	1128	2	891	9	N	810	723	1	367
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	1712	2	867	9	N	788	890	1	265
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	1900	2	855	9	N	777	912	1	130
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	1645	2	1005	9	N	914	709	1	335
10	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	1235	2	990	9	N	900	888	1	347
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	730	720	1	357

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	300	2	132	9	N	120			262
07		930 N	519	-0-	-411	-0-	288	2	231	9	N	210	182	1	290
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	40	185	1	145
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	415	2	52	9	N	47			192
10		527 N	26	-0-	-501	-0-	1	2	25	9	N	23			215
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			215
-----															
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			163
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	125	2	28	9	N	25			188
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	827	2	50	9	N	45			233
09		210 N	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9	N	2	182	1	53
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	N	27			80
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	5			85
-----															
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
-----															
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	536	2	11	9	N	10			208
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	15			223
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			223
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-			223
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1222	2	204	9	N	185	178	1	230
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	182	1	80
-----															
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
06		690 N	425	-0-	-265	-0-	170	2	255	9	N	232	355	1	104
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	428	2	293	9	N	266	180	1	190
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	373	2	251	9	N	228	180	1	238
09		420 N	384	-0-	-36	-0-	146	2	238	9	N	216	366	1	88
10		713 N	459	-0-	-254	-0-	164	2	295	9	N	268	186	1	170
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	252	182	1	240
-----															
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291															
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			52
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			52
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			52
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6			58
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
-----															
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
06		1860 N	1479	-0-	-381	-0-	533	2	946	9	N	860	878	1	280
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	950	2	823	9	N	748	723	1	305
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	629	2	410	9	N	373	546	1	132
09		1470 N	1050	-0-	-420	-0-	746	2	304	9	N	276	183	1	225
10		1767 N	1173	-0-	-594	-0-	953	2	220	9	N	200	183	1	242
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	222	177	1	287

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1320 N	316	-0-	-1004	-0-	134	2	182	9	N	165			295
07		682 N	251	-0-	-431	-0-	233	2	18	9	N	16	178	1	133
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	172	2	183	9	N	166	179	1	120
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	85			205
10		248 N	53	-0-	-195	-0-	10	2	43	9	N	39	177	1	67
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			67
-----															
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110															
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	772	2	139	9	N	126			218
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1060	2	118	9	N	107	177	1	148
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	945	2	85	9	N	77			225
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1041	2	101	9	N	92	177	1	140
10		1178 N	897	-0-	-281	-0-	807	2	90	9	N	82			222
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	92	181	1	133
-----															
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	66	2	41	9	N	37			72
07		434 N	104	-0-	-330	-0-	70	2	34	9	N	31			103
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	41	2	21	9	N	19			122
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1			123
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			123
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7			130
-----															
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
06		810 N	636	-0-	-174	-0-	616	2	20	9	N	18	182	1	78
07		837 N	365	-0-	-472	-0-	355	2	10	9	N	9			87
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	278	2	25	9	N	23			110
09		630 N	255	-0-	-375	-0-	253	2	2	9	N	2			112
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	274	2	39	9	N	35			147
11		300 N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-	84	1	63
-----															
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			65
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			65
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			65
09		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-			65
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
-----															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
06		810 N	707	-0-	-103	-0-	455	2	252	9	N	229	182	1	232
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	550	2	264	9	N	240	360	1	112
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	240	2	246	9	N	224	186	1	150
09		720 N	385	-0-	-335	-0-	186	2	199	9	N	181	178	1	153
*10		806 N	511	-0-	-295	-0-	314	2	197	9	N	179	180	1	152
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	189	181	1	160
-----															
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
06		780 N	590	-0-	-190	-0-	513	2	77	9	N	70			255
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	992	2	91	9	N	83	183	1	155
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	834	2	68	9	N	62			217
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	841	2	95	9	N	86	188	1	115
10		899 N	877	-0-	-22	-0-	797	2	80	9	N	73			188
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	92	187	1	93

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
M O	ALLOW 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	420 N	409	-0-	-11	-0-	374	2	35	9	N	32	178	1	67
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	659	2	66	9	N	60			127
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	538	2	40	9	N	36			163
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	894	2	63	9	N	57			220
10	713 N	237	-0-	-476	-0-	215	2	22	9	N	20	183	1	57
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	3			60
-----														
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
06	1440 N	1001	-0-	-439	-0-	958	2	43	9	N	39	180	1	212
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	N	28			60
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1115	2	30	9	N	27			87
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1037	2	29	9	N	26			113
10	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1027	2	72	9	N	65			178
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	42	162	1	58
-----														
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
06	300 N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-			120
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-			120
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			120
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			120
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	416	2	40	9	N	36			156
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	103	1	53
-----														
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	305	2	97	9	N	88	183	1	87
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	420	2	100	9	N	91			178
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	391	2	69	9	N	63	186	1	55
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	250	2	88	9	N	80			135
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	354	2	74	9	N	67			202
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	80	189	1	93
-----														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
06	1140 N	512	-0-	-628	-0-	391	2	121	9	N	110			242
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	369	2	135	9	N	123	183	1	182
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	302	2	134	9	N	122	177	1	127
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	521	2	129	9	N	117	179	1	65
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	486	2	113	9	N	103			168
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	94	185	1	77
-----														
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
06	570 N	44	-0-	-526	-0-	2	2	42	9	N	38			243
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	35			278
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	62	180	1	160
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	50			210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			250
-----														
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35			187
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	518	2	34	9	N	31			218
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1030	2	65	9	N	59	180	1	97
09	870 N	329	-0-	-541	-0-	311	2	18	9	N	16			113
10	3100 N	3202	-0-	102	102	3059	2	143	9	N	130			243
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	3	178	1	68

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	796 2	188 9	N	171	178 1	223
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1180 2	210 9	N	191	179 1	235
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1118 2	182 9	N	165	180 1	220
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1080 2	156 9	N	142	184 1	178
10		1395 N	755	-0-	-640	-0-	615 2	140 9	N	127	180 1	125
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	82		207
-----												
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	103 2	33 9	N	30		300
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	189 2	51 9	N	46	178 1	168
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	144 2	10 9	N	9		177
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	146 2	34 9	N	31		208
*10		248 N	196	-0-	-52	-0-	137 2	59 9	N	54		262
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	6		268
-----												
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
06		630 N	497	-0-	-133	-0-	325 2	172 9	N	156	178 1	153
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	406 2	114 9	N	104		257
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	395 2	235 9	N	214	371 1	100
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	388 2	187 9	N	170		270
10		527 N	498	-0-	-29	-0-	338 2	160 9	N	145	180 1	235
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	148	180 1	203
-----												
BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212												
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
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-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013												
-----												
CONTRAST ENERGY, LLC 173799												
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826												
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	3 2	66 9	N	60		94
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	11 1	8 9	N	7		101
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	12		113
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	80	149 1	44
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	12		56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		64
-----												
ETX ENERGY, LLC 255141												
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-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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-
-----																
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931																
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012																
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-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-
-----																
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																
06	3000 N	5306	-0-	2306	2306	1754	1	3513	3	N	35					68
07	3100 N	3738	-0-	638	2944	1802	1	1840	3	N	87					155
08	3100 N	2585	-0-	-515	2429	2043	1	501	3	N	37					192
*09	3000 N	2727	-0-	-273	2156	1991	1	609	3	N	115	190	1			117
*10	3477 X	1321	-0-	-2156	-0-	1107	1	65	3	N	135	190	1			62
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	149	9			N	NO RPT					62

-----												
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2026	1	134	9	N	192
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2054	1	112	9	N	103
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	1	27	3	N	238
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	149	9	612	1	N	145
*10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	92	9	1135	1	N	148
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	148
-----												
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2013	1	344	9	N	160
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2104	1	273	9	N	217
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2084	1	152	9	N	165
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	742	1	113	3	N	135
*10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	163	9	257	1	N	142
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	142
-----												
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481												
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425												
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-					Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-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		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-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	Y	-0-	28
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-	28
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-	28
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-	28
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-	28
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-	28
-----										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A										
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-
-----										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-	28
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y	-0-	28
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	Y	-0-	28
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-	28
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-	28
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	28
-----										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A										
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-
-----										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
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-
-----										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A										
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-	127
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-	127
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	7	134
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	-0-	134
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-	134
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2	Y	-0-	134
-----										
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-	-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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.//		639425													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		681 L		RRCID -> 032387		COMPL. DATE 12/09/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		702 L		RRCID -> 032388		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10746 - 10794			
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-

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-	-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-

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-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		KEDDIE		WELL #:		1		RRCID -> 273620		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9974 - 10473	
06	14B2 EXT	39	-0-	39	245	28	1	11	9	N	10				96		
07	14B2 EXT	120	-0-	120	365	19	1	101	9	N	92				188		
08	14B2 EXT	20	-0-	20	385	19	1	1	9	N	1				189		
09	412 X	27	-0-	-385	-0-	10	1	17	9	N	15				204		
*10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	9	N	15				219		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				219		

STARNS		WELL #:		1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1		11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

-----															
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
-----															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892															
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168															
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-					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-
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 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															
-----															
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021															
-----															
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
-----															
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	N	5			66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			68
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8	71

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799						
ROBERTSON			WELL #:		1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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-
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-
TURNER			WELL #:		1	RRCID -> 272059	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-
MANNING			WELL #:		1	RRCID -> 273637	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-
CANNON			WELL #:		1	RRCID -> 274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 274602	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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2	N	-0-		150
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-		150
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 2	N	13		163
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	132 1	31
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		31
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	39		70
-----										
VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		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-
-----										
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 276860		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-
-----										
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		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-
-----										
BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		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-
-----										
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723		
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			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	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-				
-----											
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-				
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----											
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF. 10116	- 11638			
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
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-				
-----											
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9724	- 11072			
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
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									
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
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-
-----											
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-
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 -> 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



FORT 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30 2	81 9	N	74	180 1	112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		112
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	48 2	22 9	N	20		132
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 2	6 9	N	5		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		145
-----											
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)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC				255141									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT 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-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271453	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 ->	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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141								
CROWSON			WELL #:	1	RRCID -> 272049	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0101	RRCID -> 273489	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 #:	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-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS		AMT CODE		AMT CODE		M		AMT CODE		BALANCE	
-----																	
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141													
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-
-----																	
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->		274441		COMPL. DATE		05/31/2013		TOTAL DEPTH		11490 PERF. 9830 - 11442	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ->		274483		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-
-----																	
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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536		
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 #:		1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.10766 - 10910		
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-
-----														
TOLBERT		WELL #:		1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991		
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-
-----														
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-			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 #:		0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376		
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 #:		0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9969 - 10077		
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 #:		0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944		
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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
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-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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 #:		0206		RRCID ->	275709	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-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510		RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 - 9985	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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 ->	275823	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-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090 - 11390	
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-	
-----														
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-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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 #:		0204		RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 9754	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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			
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141								
HYDE, MARTY			WELL #:	4	RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10002 - 11663
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 #:	0802	RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10087 - 11302
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-
-----											
JONES			WELL #:	2	RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9987 - 11603
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-
-----											
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-						-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-
-----											
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-
-----											
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-						-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-
-----											
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-						-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		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 278623	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
CHAMBLESS			WELL #: 1		RRCID -> 279388	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-
-----										
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-
-----										
BARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 -> 280215		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-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		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-
-----									
SEALY		WELL #: 2H		RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11249 - 17654	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	57

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481						
KETCHUM				WELL #: 1	RRCID -> 284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
JEANETTE				WELL #: 101	RRCID -> 291710	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10353	PERF. 9137 - 10068
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
STARNS				WELL #: 1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8852 - 11145
*12	14B2	EXT	12	-0-	12	12	1			162
*01	14B2	EXT	9	-0-	9	21	9	1		162
*02	14B2	EXT	12	-0-	12	33	12	1		162
*03	14B2	EXT	8	-0-	8	41	8	1		162
*04	14B2	EXT	12	-0-	12	53	12	1		93
*05	14B2	EXT	13	-0-	13	66	13	1	69 1	93
*06	14B2	EXT	10	-0-	10	76	7	1	3 9	96
*07	14B2	EXT	24	-0-	24	100	13	1	11 9	106
*08	14B2	EXT	15	-0-	15	115	13	1	2 9	108
*09	14B2	EXT	12	-0-	12	127	10	1	2 9	110
*10	14B2	EXT	31	-0-	31	158	6	1	25 9	133
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				151

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

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-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 -> 280217 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-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 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-

ETX ENERGY, LLC 255141  
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

-----														
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-
-----														
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-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 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 #: 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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
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 #:		0703	RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	- 11442		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	- 11542		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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) ETX ENERGY, LLC ELLIOTT			//CONT.// 32157 497 //CONT.// 255141		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
			WELL #:	1	RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592 - 12167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307 - 11600
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) ETX ENERGY, LLC TOLBERT			//CONT.// //CONT.//	32157 497 255141	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
			WELL #:	1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322 - 10991
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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	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 ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) ETX ENERGY, LLC CRESEPI		//CONT.// 32157 497 //CONT.// 255141		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF.10823 - 10936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
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-	
-----													
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279 - 11935	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	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-	

-----  
 FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141  
 MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

-----  
 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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

-----  
 JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 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-

-----  
 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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 281117 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-

-----  
 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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507												
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280213	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														
STARNES		WELL #:		1	RRCID ->	274164	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 ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	- 11145			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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.		108799														
ROBERTSON		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-	
-----																
TOMMIE JO MANNING, ET AL		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-	
-----																
YORK		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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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-

-----												
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
BELL 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-
-----												
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 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-
-----												
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-
-----																	
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-
-----																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 -> 279598 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-
-----																	
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 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-
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 -> 281027 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-
-----																	
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 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-
-----																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 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-
-----																	
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 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-
-----																	
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-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 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 -> 282798 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-



FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 284275 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-

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ETX ENERGY, LLC 255141  
 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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 279417 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 -> 280272 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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					41
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	1	8			51

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-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 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-

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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-
-----													
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-
-----													
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 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-
-----													
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 276859 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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
-----													
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 278759 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 -> 279390 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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 279392 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 -> 279413 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 (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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-
-----													
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-
-----													
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-
-----													
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 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-
-----																	
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 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 -> 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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 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-
-----																	
ETX ENERGY, LLC 255141																	
HYDE 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-
-----																	
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 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 -> 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-



-----												
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 -> 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-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										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-
-----										
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-				-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-
-----										
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-				-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-
-----										
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-				-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-
-----										
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856										
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 #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
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 #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
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 (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----										
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
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-
-----										
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350										
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 A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
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-
-----										
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206 TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642										
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-
-----										
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097										
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

  

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 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 -> 274213 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 -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

  

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

  

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425												
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	228
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1131	2	28	9	N	25	253
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	31
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	31
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	2	10	9	N	9	40
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8	48

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)		//CONT.//		32157 781	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
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-	-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-
-----															
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
MORRIS, THELMA				WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598	- 10614	
06	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4627	2	78	9	N	71				212
07	4929 X	4841	-0-	-88	-0-	4765	2	76	9	N	69	186	1	1 8	94
08	5022 X	4656	-0-	-366	-0-	4590	2	66	9	N	60				154
09	4860 X	4611	-0-	-249	-0-	4547	2	64	9	N	58	1	8		211
10	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	3997	2	62	9	N	56	182	1		85
11	4710 X	4394	-0-	-316	-0-	4326	2	68	9	N	62				147
-----															
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)				32157 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425											
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-	-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, SE. (EDWARDS)				32176 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	- 10836	
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-

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
ETX ENERGY, LLC 255141  
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
BARCO OIL & GAS CO. 049170  
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10925 - 11032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	N	10			88
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			88
*06	540 N	58	-0-	-482	-0-	58	2			N	-0-			88
*07	403 N	42	-0-	-361	-0-	42	2			N	-0-			88
*08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			88
*09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			88
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			88
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			88

WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582

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

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425  
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-
-----														
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576														
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-
-----														
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-				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-
-----														
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-				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-
-----														
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-					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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	169 1	1436 2	N	28	179 1	66	
						31 9						
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	196 1	1567 2	N	27		93	
						30 9						
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	172 1	1639 2	N	29		122	
						32 9						
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	173 1	1456 2	N	26		148	
						29 9						
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	197 1	1536 2	N	54		202	
						59 9						
*11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	234 1	1854 2	N	26	181 1	47	
						29 9						

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

FARMERS OIL COMPANY			WELL #:	3	RRCID ->	108666	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10119 - 10884
06	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	76 1	1161 2	N	29		209	
						32 9						
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	137 1	2373 2	N	73	187 1	95	
						80 9						
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	141 1	2308 2	N	64		159	
						70 9						
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	143 1	2387 2	N	56		215	
						62 9						
10	2604 N	1859	-0-	-745	-0-	110 1	1703 2	N	42		257	
						46 9						
11	2430 N	2362	-0-	-68	-0-	138 1	2159 2	N	59	179 1	137	
						65 9						

FARMERS OIL COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	108667	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10155 - 10922
06	1560 N	1074	-0-	-486	-0-	65 1	973 2	N	33		89	
						36 9						
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	104 1	1721 2	N	47		136	
						52 9						
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	98 1	1559 2	N	41		177	
						45 9						
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	96 1	1555 2	N	39	177 1	39	
						43 9						
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	109 1	1600 2	N	62		101	
						68 9						
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	99 1	1514 2	N	48		149	
						53 9						



FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.//		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.// 642718										
IVEY-RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 112105		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	148	1	2	N	22		187
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	24	9	2	N	13		200
08	2170 N	688	-0-	-1482	-0-	98	1	2	N	-0-		200
09	1440 N	452	-0-	-988	-0-	14	9	2	N	-0-		200
10	899 N	602	-0-	-297	-0-	65	1	2	N	-0-	164 1	36
*11	660 N	213	-0-	-447	-0-	48	1	2	N	-0-		38
						69	1	2	N			
						24	1	2	N			
						2	9					

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113253		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050				
06	1620 N	1494	-0-	-126	-0-	156	1	2	N	6		50
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	7	9	2	N	15		65
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	175	1	2	N	14		79
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	17	9	2	N	6		85
10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	159	1	2	N	-0-		85
11	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	15	9	2	N	5		90
						161	1	2	N			
						7	9					
						163	1	2	N			
						177	1	2	N			
						6	9					

ROSCOE BAYLESS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 114983		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142				
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	829	1	2	N	31	183 1	32
07	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	34	9	2	N	55		87
08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	960	1	2	N	30		117
09	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	61	9	2	N	42		159
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	856	1	2	N	65	181 1	43
*11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	33	9	2	N	44		87
						871	1	2	N			
						46	9					
						956	1	2	N			
						72	9					
						918	1	2	N			
						48	9					

DORRELL, ESTHER		WELL #: 3		RRCID -> 137820		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580				
06	2340 X	1565	-0-	-775	-0-	107	1	2	N	49		219
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	54	9	2	N	79	186 1	112
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	217	1	2	N	77		189
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	87	9	2	N	53	179 1	63
10	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	220	1	2	N	85		148
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	85	9	2	N	81		229
						202	1	2	N			
						58	9					
						236	1	2	N			
						94	9					
						222	1	2	N			
						89	9					

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.		32331 200 313121		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4700 - 4701				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 1			N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 1			N	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1			N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 1			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) BLUESTEM NATURAL GAS LLC WINSOTT UNIT		32346 010 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
WELL #:		1A		RRCID -> 288704		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 14722		PERF.13548 - 13564			
06	66990 #	14891	-0-	-52099	-0-	14656 3	235 9	N	214	172 1			233
07	37510 #	9840	-0-	-27670	-0-	9721 3	119 9	N	108	178 1			163
08	37510 #	8885	-0-	-28625	-0-	8830 3	55 9	N	50	178 1			35
09	71330 R	71330	-0-	-0-	-0-	70914 3	416 9	N	378	350 1			63
10	15376 #	NO RPT	-0-	-15376	-0-			N	NO RPT				63
11	14880 #	NO RPT	-0-	-14880	-0-			N	NO RPT				63

FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT		32346 445 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
WELL #:		1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13052 - 13410			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DAVIS GULF COAST, INC. O'LEARY UNIT		205620		RRCID -> 241736		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13227 - 13244	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR		32346 450 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
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	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-

SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-		223		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-		223		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-		223		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-		223		
10	14B DENY	674	-0-	674	1046	621 3	53 9	N	48		271		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1046			N	NO RPT		271		

FOUR CORNERS (FRIO F-28)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
//CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
//CONT.// 076906														
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348														
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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	80510				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	80510				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	80510				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	80510				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80510				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80510				N	NO RPT			-0-
-----														
FOUR CORNERS (HELMUTH A)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
DAVIS, CLEVELAND ET AL														
32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
076906														
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
-----														
FOUR CORNERS (13000)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
RAYNOR														
32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
076906														
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720														
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			27
07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			27
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			27
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			27
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			27
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			27
-----														
DEVON FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-		749	3		N	-0-			106
09	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-		10482	3	136	9	N	124		230
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
-----														
FRANKS (ALIBEL)														
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC														
CAMP WALLACE														
32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
404106														
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726														
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-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

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

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

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-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					151
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					303
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					154

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

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-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT		//CONT.// 32688 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	52	158 1	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
-----										
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-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	7 1	7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13	6 1	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		9
-----										
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-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	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-

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442  
 NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

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 #: 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)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
FEENEY		WELL #:		1	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7034 - 7040
M	O	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-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989
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 #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174
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 #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
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 #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102
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-
-----											
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699
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-

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	29381 X	7242	-0-	-22139	-0-	197 1	6928 2	Y	106	185 1		187
						117 9						
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	286 1	6736 2	Y	99	188 1		98
						109 9						
08	7843 X	7337	-0-	-506	-0-	200 1	7002 2	Y	123			221
						135 9						
09	7320 X	7186	-0-	-134	-0-	312 1	6746 2	Y	116	199 1		138
						128 9						
10	7471 X	7020	-0-	-451	-0-	237 1	6639 2	Y	131			269
						144 9						
11	7230 X	6119	-0-	-1111	-0-	197 1	5834 2	Y	80	210 1		139
						88 9						

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704
06	18776 X	4908	-0-	-13868	-0-	128 1	4492 2	Y	262	210 1		198
						288 9						
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	183 1	4325 2	Y	278	401 1		75
						306 9						
08	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	126 1	4426 2	Y	258	203 1		130
						284 9						
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	216 1	4673 2	Y	257	157 1		230
						283 9						
10	5084 X	5056	-0-	-28	-0-	162 1	4551 2	Y	312	366 1		176
						343 9						
11	4920 X	4603	-0-	-317	-0-	139 1	4126 2	Y	307	274 1		209
						338 9						

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940
06	4966 X	1242	-0-	-3724	-0-	33 1	1155 2	Y	49	50 1		46
						54 9						
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	45 1	1061 2	Y	91	117 1		20
						100 9						
08	1364 X	1156	-0-	-208	-0-	31 1	1079 2	Y	42	38 1		24
						46 9						
09	1320 X	983	-0-	-337	-0-	43 1	927 2	Y	12	18 1		18
						13 9						
10	1302 X	774	-0-	-528	-0-	26 1	731 2	Y	15	21 1		12
						17 9						
11	1230 X	986	-0-	-244	-0-	30 1	882 2	Y	67	46 1		33
						74 9						



FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7669 X	2238	-0-	-5431	-0-	35 1	2184 2	Y	17		85
						19 9					
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	137 1	2132 2	Y	27		112
						30 9					
08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	160 1	2024 2	Y	38	99 1	51
						42 9					
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	165 1	2173 2	Y	25		76
						28 9					
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	195 1	2452 2	Y	23		99
						25 9					
*11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	162 1	2165 2	Y	13		112
						14 9					

FOSTER CREEK ESTATES				WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15 1	538 2	N	3	5 1	85
						3 9					
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	5 1	80
08	2046 N	7	-0-	-2039	-0-	7 2		N	-0-		80
09	570 N	9	-0-	-561	-0-	9 2		N	-0-		80
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		80
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18 1	525 2	N	2	2 1	80
						2 9					

GLESS				WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925	
06	2070 N	1907	-0-	-163	-0-	17 1	1805 2	N	77		94
						85 9					
07	2077 N	1945	-0-	-132	-0-	28 1	1892 2	N	23		117
						25 9					
08	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	1822 2		N	-0-		117
09	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1652 2	56 9	N	51	151 1	17
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1897 2	19 9	N	17		34
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1931 2	72 9	N	65		99

HARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287	
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	31 1	1906 2	N	32	172 1	67
						35 9					
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	121 1	1872 2	N	40		107
						44 9					
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	139 1	1755 2	N	18		125
						20 9					
09	1980 N	1334	-0-	-646	-0-	92 1	1212 2	N	27		152
						30 9					
10	2046 N	874	-0-	-1172	-0-	62 1	784 2	N	25		177
						28 9					
11	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	55 1	729 2	N	25		202
						28 9					

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		400 N	2154	-0-	1754	9222	56 1	1960 2	Y	125	105 1		99
07		10773 X	1551	-0-	-9222	-0-	138 9	1390 2	Y	93	163 1		29
08		2449 X	2249	-0-	-200	-0-	59 1	2105 2	Y	76	62 1		43
09		2370 X	1862	-0-	-508	-0-	102 9	1721 2	Y	55	43 1		55
10		2232 X	2013	-0-	-219	-0-	60 1	1871 2	Y	68	78 1		45
11		2190 X	1811	-0-	-379	-0-	84 9	1681 2	Y	66	64 1		47
							80 1						
							61 9						
							67 1						
							75 9						
							57 1						
							73 9						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654				
06		3660 X	1292	-0-	-2368	-0-	1253 2	39 9	N	35			127
07		2604 X	2507	-0-	-97	-0-	2465 2	42 9	N	38	82 1		83
08		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3624 2	36 9	N	33			116
*09		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3545 2	31 9	N	28			144
*10		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4158 2	33 9	N	30			174
*11		3510 X	3225	-0-	-285	-0-	3225 2		N	-0-			174
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589				
06		3540 X	1287	-0-	-2253	-0-	1265 2	22 9	N	20	175 1		126
07		2542 X	2231	-0-	-311	-0-	2217 2	14 9	N	13			139
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3575 2	24 9	N	22			161
*09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3573 2	17 9	N	15			176
*10		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4120 2	21 9	N	19			195
*11		3450 X	3150	-0-	-300	-0-	3150 2		N	-0-	168 1		27
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474				
06		3450 X	1319	-0-	-2131	-0-	1276 2	43 9	N	39			223
07		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2533 2	83 9	N	75	100 1		198
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3547 2	70 9	N	64			262
*09		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3533 2	42 9	N	38			300
*10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4148 2	46 9	N	42	178 1		164
*11		3420 X	3103	-0-	-317	-0-	3081 2	22 9	N	20	178 1		6
MOORE DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854				
06		1650 X	1112	-0-	-538	-0-	1112 2		N	-0-			14
07		1705 X	1266	-0-	-439	-0-	1079 2	187 9	N	170	179 1		5
08		1705 X	880	-0-	-825	-0-	880 2		N	-0-			5
09		1110 N	203	-0-	-907	-0-	203 2		N	-0-			5
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			5
*11		840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2		N	-0-			5

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3690 X	1277	-0-	-2413	-0-	1251 2	26 9	N	24			117
07		2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2510 2	24 9	N	22			139
08		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3558 2	32 9	N	29			168
*09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3512 2	23 9	N	21			189
*10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4020 2	21 9	N	19			208
*11		3450 X	3132	-0-	-318	-0-	3132 2		N	-0-			208

VAQUERO OPERATING				882776						CNTY: GRIMES			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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-

LEEEXUS OIL LLC				495350						CNTY: GALVESTON			
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032 - 15230	
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	8 1	928 2		N	-0-			97
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	7 1	747 2		N	-0-			97
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	6 1	608 2		N	-0-			97
09	930 N	669	-0-	-261	-0-	14 1	655 2		N	-0-			97
10	744 N	575	-0-	-169	-0-	13 1	562 2		N	-0-			97
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	15 1	800 2		N	-0-			97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON			
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967									
GALVESTON 215		WELL #:		1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8170 - 8210	
06	4574	4574	-0-	-0-	-0-	2607 1	1967 9		N	1788	1847 1		99
07	5830	5830	-0-	-0-	-0-	2613 1	719 2		N	2271	2333 1		37
						2498 9							
08	4932	4932	-0-	-0-	-0-	1772 1	987 2		N	1975	1943 1		69
						2173 9							
09	4432	4432	-0-	-0-	-0-	1286 1	1538 2		N	1462	1473 1		58
						1608 9							
10	4878	4878	-0-	-0-	-0-	1551 1	1033 2		N	2085	2105 1		38
						2294 9							
11	2850	752	-0-	-2098	-0-	265 1	52 2		N	395	411 1		22
						435 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----																
GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON																
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967																
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		7500	2107	-0-	-5393	44221	148	1	1959	9	N	1781	1860	1		100
07		7750	4919	-0-	-2831	41390	1122	1	309	2	N	3171	3219	1		52
							3488	9								
08		7750	2227	-0-	-5523	35867	603	1	336	2	N	1171	1181	1		42
							1288	9								
09		7500	1209	-0-	-6291	29576	98	1	117	2	N	904	910	1		36
							994	9								
10		7750	5597	-0-	-2153	27423	1073	1	715	2	N	3463	3436	1		63
							3809	9								
*11		7500	917	-0-	-6583	20840	241	1	46	2	N	573	603	1		33
							630	9								

-----																
GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
BLACK POOL ENERGY, LP 072712																
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468																
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137

-----																
GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
BLACK POOL ENERGY, LP 072712																
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884																
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2029
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2029

-----																
GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
BLACK POOL ENERGY, LP 072712																
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932																
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				343
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				343

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			305
07	1767 #	1074	-0-	-693	-0-	140	1	933	2	N	1	1	8	305
08	2170 #	530	-0-	-1640	-0-	96	1	434	2	N	-0-			305
*09	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	120	1	1037	2	N	33			338
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			338
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			338

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 KALLINA, CARLTON J. 450347  
 KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

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-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 KALLINA, CARLTON J. 450347  
 KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			9
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	17	1	154	2	N	-0-			9
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-			9
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-			9
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	86	1	806	2	N	-0-			9
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	116	1	1195	2	N	-0-			9

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
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.		295861									
STAFF		WELL #:	1	RRCID ->	248269	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3342 - 3343
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209									
GOLD, CLARINE		WELL #:	1	RRCID ->	285887	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5964 - 5973
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22325		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22325		N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
-----																	
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886																	
COYLE CONCORD WELL #: 1 RRCID -> 284392 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9468 - 9478																	
06		7980 #	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					94
07		8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					94
08		8246 #	5	-0-	-8241	-0-	5	2			N	-0-					94
09		4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	94	1			-0-
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
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																	
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474																	
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
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		0	3240	-0-	3240	7254	3240	2			N	-0-					93
07		0	3328	-0-	3328	10582	3328	2			N	-0-					93
08		13756 R	3174	-0-	-10582	-0-	3174	2			N	-0-					93
09		4050 #	3415	-0-	-635	-0-	3415	2			N	-0-					93
10		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					93
11		4050 #	2754	-0-	-1296	-0-	2754	2			N	-0-	54	1			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544										
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

HENSEL - O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291716 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805										
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-

CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491										
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON										
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471										
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223										
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-

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										
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

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS			
APACHE CORPORATION				027200						
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2				52
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2				52
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2				52
09	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2				52
10	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2				52
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				NO RPT	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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000	
06	210 #	27	-0-	-183	-0-	27 2				31
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					32
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					32
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2				32
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2				32
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT	32

LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291028	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10519	- 15625	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #:		7	RRCID -> 219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12127	PERF. 9085	- 11800	
06	570 #	477	-0-	-93	-0-	284 2	193 9	N		175	348 1		36
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	382 2	266 9	N		242	189 1		89
08	918 R	918	-0-	-0-	-0-	514 2	404 9	N		367	356 1		100
09	570 #	383	-0-	-187	-0-	237 2	146 9	N		133	188 1		45
10	676 R	676	-0-	-0-	-0-	389 2	287 9	N		261	168 1		138
11	570 #	157	-0-	-413	-0-	99 2	58 9	N		53			191

DOUG		WELL #:		1H	RRCID -> 283152	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10485	- 15249	
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

-----												
GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS												
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676												
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	CODE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
-----												
KOUATLI, AIMAN M. 476360												
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953												
06		14B DENY	2	-0-	2	5285	1 4	1 9	N	1		148
07		14B DENY	3	-0-	3	5288	1 4	2 9	N	2		150
08		14B DENY	1	-0-	1	5289	1 4		N	-0-		150
09		14B DENY	1	-0-	1	5290			N	-0-		150
10		14B DENY	2	-0-	2	5292	1 9		N	1		151
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5292			N	NO RPT		151
-----												
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		1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1827 2	56 9	N	51		164
07		1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1857 2	52 9	N	47	183 1	28
08		1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1910 2	57 9	N	52		80
09		2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2005 2	86 9	N	78	5 8	153
10		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1767 2	48 9	N	44	181 1	11
*11		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2062 2	32 9	N	29	2 8	38
-----												
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735												
06		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1526 2	69 9	N	63	182 1	89
07		1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1594 2	64 9	N	58		147
08		1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1656 2	69 9	N	63		210
09		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1587 2	76 9	N	69	187 1	92
10		1705 #	1635	-0-	-70	-0-	1567 2	68 9	N	62		154
11		1680 #	1311	-0-	-369	-0-	1299 2	12 9	N	11		165
-----												
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276												
06		1710 #	1497	-0-	-213	-0-	1497 2		N	-0-		129
07		1767 #	1276	-0-	-491	-0-	1276 2		N	-0-		129
08		1674 #	1328	-0-	-346	-0-	1328 2		N	-0-	1 5	128
09		1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	1821 2	1 9	N	1	1 5	128
10		1550 #	400	-0-	-1150	-0-	400 2		N	-0-		128
*11		1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		128
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413												
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		22
07		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-		22
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		22
09		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-		22
*10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		22
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		22

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS			34733 610 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
			WELL #:	1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL	DEPTH	11370	PERF.11198	- 18743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3300 X	3261	-0-	-39	-0-	919	1	2040	2	Y	265	288	1	101
							10	4	292	9					
07		3410 X	2929	-0-	-481	-0-	811	1	1985	2	Y	112	160	1	53
							10	4	123	9					
08		3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	658	1	1395	2	Y	218	182	1	89
							240	9							
09		3270 X	2201	-0-	-1069	-0-	608	1	1380	2	Y	194	202	1	81
							213	9							
10		3379 X	2986	-0-	-393	-0-	655	1	2017	2	Y	257	251	1	87
							31	4	283	9					
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			87
-----															
MCCULLOUGH-WINEMAN EF			WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11608	- 19198	
06		3300 X	2545	-0-	-755	-0-	58	1	2063	2	Y	385	435	1	56
							424	9							
07		3317 X	1437	-0-	-1880	-0-	28	1	941	2	Y	425	372	1	109
							468	9							
08		3131 X	1905	-0-	-1226	-0-	36	1	1332	2	Y	488	550	1	47
							537	9							
09		3030 X	1631	-0-	-1399	-0-	32	1	1103	2	Y	451	396	1	102
							496	9							
10		2914 X	1006	-0-	-1908	-0-	5	1	768	2	Y	212	257	1	57
							233	9							
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			57
-----															
MILES UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572	- 18383	
06		2940 X	2421	-0-	-519	-0-	694	1	1511	2	Y	196	275	1	76
							216	9							
07		3007 X	2828	-0-	-179	-0-	731	1	1918	2	Y	135	149	1	62
							30	4	149	9					
08		3007 X	2410	-0-	-597	-0-	701	1	1485	2	Y	204	182	1	84
							224	9							
09		2850 X	2814	-0-	-36	-0-	669	1	1807	2	Y	307	264	1	127
							338	9							
10		2945 X	2605	-0-	-340	-0-	766	1	1527	2	Y	282	313	1	96
							2	4	310	9					
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			96
-----															
RODGERS			WELL #:		3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173	
06		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	919	1	2005	2	Y	440	464	1	167
							1	4	484	9					
07		3503 X	3337	-0-	-166	-0-	868	1	2236	2	Y	185	265	1	87
							29	4	204	9					
08		3503 X	2543	-0-	-960	-0-	676	1	1453	2	Y	369	305	1	151
							8	4	406	9					
09		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	821	1	5528	2	Y	200	266	1	85
							89	4	220	9					
10		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	715	1	2711	2	Y	295	280	1	100
							68	4	325	9					
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			100

-----																
GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
GOEN FAMILY			WELL #: 2H		RRCID -> 281657		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11379 - 19931					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	724 1	2022 2	491 9	Y	446	450	1			159
							115 4	491 9								
07		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	698 1	2074 2	948 9	Y	862	659	1			362
							68 4	948 9								
08		3503 X	3122	-0-	-381	-0-	754 1	1814 2	469 9	Y	426	623	1			165
							85 4	469 9								
09		3390 X	3092	-0-	-298	-0-	628 1	2043 2	420 9	Y	382	395	1			152
							1 4	420 9								
10		3782 X	3401	-0-	-381	-0-	676 1	2277 2	403 9	Y	366	401	1			117
							45 4	403 9								
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT					117
-----																
MILES UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 281724		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11388 - 18854					
06		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	750 1	1755 2	520 9	Y	473	471	1			179
							32 4	520 9								
07		2790 X	2765	-0-	-25	-0-	760 1	1807 2	197 9	Y	179	274	1			84
							1 4	197 9								
08		3069 X	2820	-0-	-249	-0-	864 1	1832 2		Y	113	149	1			48
							124 9									
09		3060 X	1869	-0-	-1191	-0-	769 1	777 2		Y	294	221	1			121
							323 9									
10		3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	802 1	987 2		Y	244	282	1			83
							2 4	268 9								
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT					83
-----																
GOEN FAMILY			WELL #: 3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11445 - 19849					
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	693 1	1816 2	289 9	Y	263	284	1			94
							79 4	289 9								
07		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	752 1	2020 2	590 9	Y	536	405	1			225
							38 4	590 9								
08		3193 X	2928	-0-	-265	-0-	729 1	1743 2	378 9	Y	344	436	1			133
							78 4	378 9								
09		3090 X	2849	-0-	-241	-0-	622 1	1896 2		Y	301	314	1			120
							331 9									
10		3410 X	3123	-0-	-287	-0-	685 1	2082 2	325 9	Y	295	320	1			95
							31 4	325 9								
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y	NO RPT					95
-----																
EWERT			WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11422 - 19477					
06		3480 X	3411	-0-	-69	-0-	818 1	2122 2	383 9	Y	348	350	1			124
							88 4	383 9								
07		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	797 1	2089 2	671 9	Y	610	478	1			256
							32 4	671 9								
08		3658 X	3269	-0-	-389	-0-	897 1	2067 2	240 9	Y	218	390	1			84
							65 4	240 9								
09		3540 X	2707	-0-	-833	-0-	798 1	1724 2		Y	168	185	1			67
							185 9									
10		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	883 1	3315 2	274 9	Y	249	236	1			80
							81 4	274 9								
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				Y	NO RPT					80

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION EWERT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		2790 X	2734	-0-	-56	-0-	728 1	1733 2	Y		214	273 1				76
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	38 4	235 9								
08		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	703 1	1963 2	Y		381	297 1				160
09		2730 X	1952	-0-	-778	-0-	48 4	419 9								
10		3131 X	2417	-0-	-714	-0-	788 1	1772 2	Y		202	284 1				78
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	40 4	222 9								
							748 1	999 2	Y		186	190 1				74
							205 9									
							687 1	1336 2	Y		356	316 1				114
							2 4	392 9								
									Y		NO RPT					114
-----																
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-
-----																
RAE				WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11180		PERF.11097		- 16591		
06	2382 N	2145	-0-	-237	-0-		525 1	1339 2	N		209	194 1				166
07	2914 X	2216	-0-	-698	-0-		51 4	230 9								
08	2914 X	2225	-0-	-689	-0-		507 1	1437 2	N		213	278 1				101
09	2820 X	2023	-0-	-797	-0-		38 4	234 9								
10	2728 X	2193	-0-	-535	-0-		613 1	1345 2	N		226	189 1				138
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-		18 4	249 9								
							549 1	1252 2	N		202	192 1				148
							222 9									
							547 1	1400 2	N		217	274 1				91
							7 4	239 9								
									N		NO RPT					91
-----																
RAE				WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11655		- 16966		
06	2640 X	2215	-0-	-425	-0-		527 1	1405 2	N		196	179 1				156
07	2697 N	2373	-0-	-324	-0-		67 4	216 9								
08	2790 N	2520	-0-	-270	-0-		517 1	1556 2	N		224	273 1				107
09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-		54 4	246 9								
10	3100 N	3275	-0-	175	175		661 1	1567 2	N		206	187 1				126
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-		65 4	227 9								
							553 1	2037 2	N		210	182 1				154
							8 4	231 9								
							587 1	2376 2	N		224	284 1				94
							66 4	246 9								
									N		NO RPT					94
-----																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEWIS 'A'				WELL #: 1H		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11413		- 18929		
06	6090 X	4590	-0-	-1500	-0-		4467 2	123 9	N		112	187 1				68
07	5487 X	4719	-0-	-768	-0-		4591 2	128 9	N		116	1 8				183
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		4331 2	101 9	N		92	186 1				89
09	4590 X	3182	-0-	-1408	-0-		3101 2	81 9	N		74					163
10	4743 X	4651	-0-	-92	-0-		4531 2	120 9	N		109	183 1				89
11	4590 X	4297	-0-	-293	-0-		4185 2	112 9	N		102	159 1				32

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516								
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					141
07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					141
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					141
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					141
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1099	2	109	9	N	99	180	1			60
*11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	N	8					68

KOVAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480								
06	3810 X	1472	-0-	-2338	-0-	1138	2	334	9	N	304	177	1			282
07	3937 X	1691	-0-	-2246	-0-	1358	2	333	9	N	303	363	1			222
08	3937 X	2024	-0-	-1913	-0-	1603	2	421	9	N	383	368	1			237
09	1920 X	1352	-0-	-568	-0-	1035	2	317	9	N	288	366	1			159
10	1984 X	1653	-0-	-331	-0-	1337	2	316	9	N	287	185	1			261
*11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1915	2	388	9	N	353	379	1			235

BELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 291056		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335								
06	14B2 EXT	8786	-0-	8786	355292	1010	1	5974	2	N	1638	1610	1	1	8	278
07	14B2 EXT	6618	-0-	6618	361910	899	1	4107	2	N	1465	1445	1	4	8	294
08	14B2 EXT	8408	-0-	8408	370318	1071	1	5467	2	N	1700	1753	1			241
09	14B2 EXT	6524	-0-	6524	376842	1870	9	4083	2	N	1345	1292	1			294
10	384240 X	7398	-0-	-376842	-0-	961	1	4671	2	N	1607	1649	1			252
11	14B2 EXT	7462	-0-	7462	7462	1480	9	4869	2	N	1369	1291	1			330
						959	1									
						1768	9									
						1087	1									
						1506	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		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276								
DODD		WELL #: 1H														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-



GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
BOULDEN, F.				WELL #: 1	RRCID -> 242983	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9940	- 10006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		200
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		200
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		200
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		200
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		200
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION				027200							
REVELLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 277938	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 20017	PERF. 9830	- 9855		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699				CNTY: FAYETTE			
QUINN, JOHN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101171	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 12165	PERF.12022	- 12112		
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-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102869	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11910	- 11979		
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-

SUNNY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286403	COMPL. DATE 03/27/2018	TOTAL DEPTH 17315	PERF. 7508	- 7594		
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-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				301287				TOTAL DEPTH 11343			PERF.11158 - 11170	
VIDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096772	COMPL. DATE	11/20/1981				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTHERHILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	11626	PERF.11382 - 11556
06	1080 N	604	-0-	-476	-0-	597 2	7 9	N	6		84
07	930 N	185	-0-	-745	-0-	185 2		N	-0-		84
08	1085 N	175	-0-	-910	-0-	172 2	3 9	N	3	1 8	86
09	600 N	537	-0-	-63	-0-	525 2	12 9	N	11		97
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598 2	13 9	N	12		109
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392 2	7 9	N	6		115

FRANCIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11291 - 11390
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		48
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		48
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		48
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		48
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		48
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		48

LEEEXUS OIL LLC		WELL #:		495350	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11440 - 11454
DUSEK UNIT				3							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875 - 11935
APPELT				5							
06	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2173 2	44 9	N	40	1 8	249
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2376 2	33 9	N	30		279
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2379 2	54 9	N	49	171 1	157
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2289 2	47 9	N	43	1 8	199
10	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	2102 2	42 9	N	38		237
11	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	2267 2	66 9	N	60	180 1	117

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534												
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2113 2	41 9	N	37		37			179
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2228 2	40 9	N	36		36			215
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2222 2	36 9	N	33		33	1 8		247
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2165 2	28 9	N	25		25	174 1		98
10	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2054 2	35 9	N	32		32			130
*11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2169 2	39 9	N	35		35			165
-----														
TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126					
06	4200 X	4028	-0-	-172	-0-	4015 2	13 9	N	12		12			85
07	4340 X	4146	-0-	-194	-0-	4133 2	13 9	N	12		12			97
08	4340 X	4128	-0-	-212	-0-	4117 2	11 9	N	10		10			107
09	4200 X	3997	-0-	-203	-0-	3988 2	9 9	N	8		8			115
10	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	3915 2	9 9	N	8		8			123
*11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4038 2	13 9	N	12		12			135
-----														
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200					
06	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	1550 2	19 9	N	17		17			60
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1530 2	20 9	N	18		18			78
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1653 2	15 9	N	14		14			92
09	1590 N	1469	-0-	-121	-0-	1463 2	6 9	N	5		5			97
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587 2	2 9	N	2		2			99
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1529 2	26 9	N	24		24			123
-----														
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932					
06	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1910 2	63 9	N	57		57			279
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2157 2	44 9	N	40		40	183 1		136
08	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2063 2	59 9	N	54		54			190
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2042 2	59 9	N	54		54	1 8		243
10	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1855 2	48 9	N	44		44	183 1		104
11	2040 N	1780	-0-	-260	-0-	1733 2	47 9	N	43		43			147
-----														
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068					
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1908 2	44 9	N	40		40			103
07	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	1781 2	39 9	N	35		35			138
08	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1666 2	35 9	N	32		32			170
09	1950 N	1676	-0-	-274	-0-	1641 2	35 9	N	32		32			202
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1783 2	39 9	N	35		35			237
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1735 2	66 9	N	60		60	176 1		121
-----														
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304					
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1097 2	12 9	N	11		11			93
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986 2	11 9	N	10		10			103
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020 2	10 9	N	9		9			112
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	904 2	7 9	N	6		6			118
10	992 N	832	-0-	-160	-0-	824 2	8 9	N	7		7			125
11	990 N	418	-0-	-572	-0-	416 2	2 9	N	2		2			127
-----														
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308					
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2474 2	19 9	N	17		17			127
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2595 2	55 9	N	50		50			177
08	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2425 2	44 9	N	40		40	187 1		30
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2512 2	47 9	N	43		43			73
10	2635 N	2600	-0-	-35	-0-	2546 2	54 9	N	49		49			122
*11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2453 2	52 9	N	47		47			169

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1230	-0-	-660	-0-	1211 2	19 9	N	17		214
07	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1087 2	22 9	N	20	169 1	65
08	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1158 2		N	-0-		65
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221 2	14 9	N	13		78
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1263 2	17 9	N	15		93
*11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385 2	22 9	N	20		113
-----											
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206									
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UPLAND RESOURCES LLC		878931									
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		208
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		208
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		208
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
-----											
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	3000 N	3229	-0-	229	632	3146 1	83 9	N	75		195
07	3100 N	2612	-0-	-488	144	2560 1	52 9	N	47		242
08	2263 X	1277	-0-	-986	-0-	1275 1	2 9	N	2	192 1	52
09	2190 X	1859	-0-	-331	-0-	1820 1	39 9	N	35		87
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2953 1	56 9	N	51	1 1	137
*11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3301 1	57 9	N	52		189
-----											
FRITSCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882			
06	2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2241 1	50 9	N	45		95
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2209 1	37 9	N	34		129
08	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	1963 1	40 9	N	36		165
09	2280 N	1543	-0-	-737	-0-	1513 1	30 9	N	27		192
10	2232 N	978	-0-	-1254	-0-	978 1		N	-0-		192
11	1950 N	735	-0-	-1215	-0-	729 1	6 9	N	5		197
-----											
KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114			
06	4530 X	1819	-0-	-2711	-0-	1791 2	28 9	N	25		202
07	4681 X	581	-0-	-4100	-0-	578 2	3 9	N	3		205
08	4681 X	589	-0-	-4092	-0-	589 2		N	-0-		205
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4275 2	57 9	N	52	184 1	73
10	3348 X	1031	-0-	-2317	-0-	1016 2	15 9	N	14		87
11	1830 X	1167	-0-	-663	-0-	1166 2	1 9	N	1		88

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												
OLDEN-PAULL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2	N	-0-			65
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	2	N	-0-			65
08	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2	N	-0-			65
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			65
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2	N	-0-			65
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2	N	-0-			65

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)												
COPESTONE OPERATING, LLC												
HUETTEL-BROWN												
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)												
IRONROC ENERGY												
WEIDER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982												
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-

PROGENIES OPERATING LLC												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

RED SNAPPER												
WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

TEINERT-KUNZE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

-----  
 GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161  
 TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014  
 -----

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	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-

-----  
 SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970  
 -----

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	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-

-----  
 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	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-

-----  
 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	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

-----  
 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	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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

M	ALLOW CODE	GAS 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	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

M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-

AKG OPERATING COMPANY 009566  
 CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

M	ALLOW CODE	GAS 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	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	109	1	2809	2	N	-0-					-0-
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	44	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	137	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
APACHE CORPORATION				027200						
REVELLLE		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	* 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-
-----										
SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495 PERF.10057 - 10201	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-			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 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ARCTURUS OPERATING COMPANY MEANS		WELL #:		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 MANCUSO UNIT #2		WELL #:		040199	RRCID -> 155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150 PERF.13271 - 16150	
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1386	-0-	1386	1386	1386	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1147	-0-	1147	2533	1147	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	712	-0-	712	3245	712	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	676	-0-	676	3921	676	3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3921			N	NO RPT	-0-
-----										
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. ARMSTRONG		WELL #:		044425	RRCID -> 153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642 PERF.12520 - 14642	
06	1170 X	334	-0-	-836	-0-	334	2	N	-0-	35
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2	N	-0-	35
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2	N	-0-	35
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2	N	-0-	35
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2	N	-0-	35
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-	35



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
BASS PETROLEUM, INC				054836											
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	12570	X	8340	-0-	-4230	-0-	1786	1	6554	3	N	-0-			-0-
07	11749	X	9999	-0-	-1750	-0-	1614	1	8385	3	N	-0-			-0-
08	11749	X	8043	-0-	-3706	-0-	1635	1	6408	3	N	-0-			-0-
09	10140	X	8137	-0-	-2003	-0-	863	1	7274	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	7271	-0-	-1347	-0-	969	1	6302	3	N	-0-			-0-
11	9690	X	8911	-0-	-779	-0-	863	1	8048	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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			121
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			121
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-			121
09	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558	2			N	-0-			121
10	1674	N	1085	-0-	-589	-0-	1085	2			N	-0-			121
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			121
-----															
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											
HACKEBELL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11033 - 11275				
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1272	2	34	9	N	31			195
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	774	2	25	9	N	23			218
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			218
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			218
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	512	2	75	9	N	68	186	1	100
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 2	6 9		N	5			273
07	682 N	339	-0-	-343	-0-	339 2			N	-0-			273
08	744 N	17	-0-	-727	-0-	17 2			N	-0-			273
09	540 N	7	-0-	-533	-0-	7 2			N	-0-			273
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1120 2	39 9		N	35	183 1		125
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1041 2	50 9		N	45			170
-----													
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200													
06	180 N	-0-	-0-	-180	-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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			33
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-			33
11	0 N	-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
-----													
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
-----													
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 N	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8022 -	8676
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
-----												
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	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
-----												
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263960	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8038 -	12318
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
-----												
SCHMIEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.14358 -	19186
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
07	1271	N	839	-0-	-432	-0-	839	2	N	-0-		-0-
08	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
09	1440	N	971	-0-	-469	-0-	971	2	N	-0-		-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	-837		N	-0-		-0-
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-		-0-
-----												
ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.14481 -	19380
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-			N	-0-		-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-		-0-
08	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2	N	-0-		-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																			
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650																			
06		235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					8
07		232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					8
08		218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					8
09		203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					8
10		204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					8
*11		187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					8
-----																			
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265																			
06		20190 X	17961	-0-	-2229	-0-	-0-	-0-	16412	2	1549	9	N	1408	1096	1			411
07		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20255	2	2116	9	N	1924	2171	1	1	8	163
08		20863 X	20228	-0-	-635	-0-	-0-	-0-	18183	2	2045	9	N	1859	1803	1			219
09		18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17086	2	1767	9	N	1606	1641	1			184
10		22382 X	18833	-0-	-3549	-0-	-0-	-0-	16938	2	1895	9	N	1723	1664	1			243
11		21660 X	17045	-0-	-4615	-0-	-0-	-0-	15228	2	1817	9	N	1652	1722	1			173
-----																			
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461																			
06		70472 X	70472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69509	2	963	9	N	875	903	1			222
07		71207 X	68955	-0-	-2252	-0-	-0-	-0-	67984	2	971	9	N	883	908	1			197
08		71207 X	60462	-0-	-10745	-0-	-0-	-0-	59560	2	902	9	N	820	744	1			273
09		70470 X	63300	-0-	-7170	-0-	-0-	-0-	62385	2	915	9	N	832	910	1			195
10		72819 X	57869	-0-	-14950	-0-	-0-	-0-	57143	2	726	9	N	660	712	1			143
11		70470 X	46858	-0-	-23612	-0-	-0-	-0-	46242	2	616	9	N	560	545	1			158
-----																			
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747																			
06		1020 N	170	-0-	-850	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					57
07		930 N	605	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	513	2	92	9	N	84					141
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	45	9	N	41					182
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					191
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2	28	9	N	25					216
11		990 N	664	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13					229
-----																			
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-	-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-
-----																			
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560																			
06		108210 X	85068	-0-	-23142	-0-	-0-	-0-	85068	2			N	-0-					75
07		100874 X	83799	-0-	-17075	-0-	-0-	-0-	83795	2	4	9	N	4					79
08		96441 X	72839	-0-	-23602	-0-	-0-	-0-	72829	2	10	9	N	9					88
09		93330 X	72829	-0-	-20501	-0-	-0-	-0-	72821	2	8	9	N	7					95
10		91450 X	72424	-0-	-19026	-0-	-0-	-0-	72413	2	11	9	N	10					105
11		85080 X	65426	-0-	-19654	-0-	-0-	-0-	65419	2	7	9	N	6					111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	12823	PERF.13636	- 21490
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	64650	X	50046	-0-	-14604	-0-	49984 2	62 9	N	56			143
07	66805	X	49679	-0-	-17126	-0-	49622 2	57 9	N	52			195
08	66805	X	44003	-0-	-22802	-0-	43878 2	125 9	N	114	186 1		123
09	56850	X	42669	-0-	-14181	-0-	42626 2	43 9	N	39			162
10	54312	X	1909	-0-	-52403	-0-	1903 2	6 9	N	5			167
11	50040	X	45175	-0-	-4865	-0-	45127 2	48 9	N	44			211
-----													
SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	12296	PERF.13469	- 20405
06	211110	X	197715	-0-	-13395	-0-	197420 2	295 9	N	268	355 1		189
07	218147	X	195886	-0-	-22261	-0-	195624 2	262 9	N	238	178 1		249
08	218147	X	175467	-0-	-42680	-0-	175225 2	242 9	N	220	188 1		281
09	197730	X	167558	-0-	-30172	-0-	167330 2	228 9	N	207	342 1		146
10	204321	X	165201	-0-	-39120	-0-	164918 2	283 9	N	257	173 1		230
11	197730	X	150847	-0-	-46883	-0-	150566 2	281 9	N	255	358 1		127
-----													
SHEPHERD		WELL #:		1H	RRCID ->	288133	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	13652	PERF.13713	- 20097
06	72660	X	35278	-0-	-37382	-0-	34857 2	421 9	N	383	365 1		209
07	65348	X	35011	-0-	-30337	-0-	34569 2	442 9	N	402	370 1		241
08	51615	X	33891	-0-	-17724	-0-	33549 2	342 9	N	311	182 1		370
09	42390	X	34679	-0-	-7711	-0-	34383 2	296 9	N	269	537 1		102
10	36456	X	35994	-0-	-462	-0-	35600 2	394 9	N	358	187 1		273
*11	42450	X	42450	-0-	-0-	-0-	41988 2	462 9	N	420	369 1		324
-----													
MORGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288227	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.13225	- 18208
06	57210	X	45452	-0-	-11758	-0-	45264 2	188 9	N	171	177 1		160
07	59117	X	46101	-0-	-13016	-0-	45951 2	150 9	N	136	178 1		118
08	59117	X	39439	-0-	-19678	-0-	39294 2	145 9	N	132	182 1		68
09	53550	X	41845	-0-	-11705	-0-	41718 2	127 9	N	115			183
10	52266	X	42458	-0-	-9808	-0-	42308 2	150 9	N	136	187 1		132
11	45450	X	37496	-0-	-7954	-0-	37314 2	182 9	N	165	183 1		114
-----													
RAGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288282	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	11853	PERF.13148	- 19377
06	37020	X	29065	-0-	-7955	-0-	26262 2	2803 9	N	2548	2538 1		237
07	38161	X	7050	-0-	-31111	-0-	6248 2	802 9	N	729	758 1	1 8	207
08	38161	X	30014	-0-	-8147	-0-	27087 2	2927 9	N	2661	2744 1		124
09	33060	X	27185	-0-	-5875	-0-	24693 2	2492 9	N	2265	2015 1		374
10	32333	X	24835	-0-	-7498	-0-	22416 2	2419 9	N	2199	2190 1		383
11	29070	X	23378	-0-	-5692	-0-	20944 2	2434 9	N	2213	2260 1		336
-----													
JRG C		WELL #:		1H	RRCID ->	288359	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11511	- 17504
06	13500	X	8454	-0-	-5046	-0-	8122 2	332 9	N	302	370 1	2 8	114
07	11377	X	4646	-0-	-6731	-0-	4459 2	187 9	N	170	186 1	4 8	94
08	10943	X	7141	-0-	-3802	-0-	34 1	6806 2	N	274	186 1		182
09	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	301 9						
							1015 1	12717 2	N	573	548 1		207
							630 9						
10	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	1048 1	10561 2	N	464	557 1		114
							510 9						
*11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	1015 1	9535 2	N	392	375 1		131
							431 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		42630 X	35223	-0-	-6801	-0-	33848	2	1981	9	N	1801	1620	1	310
07		41602 X	35205	-0-	-6397	-0-	33258	2	1947	9	N	1770	1983	1	97
08		41602 X	34657	-0-	-6945	-0-	32494	2	2163	9	N	1966	1811	1	252
09		38760 X	30977	-0-	-7783	-0-	29229	2	1748	9	N	1589	1641	1	200
10		38657 X	30139	-0-	-8518	-0-	28288	2	1851	9	N	1683	1648	1	235
11		35820 X	27271	-0-	-8549	-0-	25522	2	1749	9	N	1590	1713	1	112
-----															
LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF.13419	- 18236		
06		49590 X	39749	-0-	-9841	-0-	39429	2	320	9	N	291	192	1	235
07		42067 X	38359	-0-	-3708	-0-	38087	2	272	9	N	247	368	1	114
08		42067 X	25016	-0-	-17051	-0-	24812	2	204	9	N	185	180	1	119
09		39750 X	38809	-0-	-941	-0-	38513	2	296	9	N	269	354	1	34
10		41075 X	37553	-0-	-3522	-0-	37256	2	297	9	N	270	183	1	121
11		39750 X	34292	-0-	-5458	-0-	34020	2	272	9	N	247	180	1	188
-----															
BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566		
06		78000 X	74792	-0-	-3208	-0-	71909	2	2883	9	N	2621	2537	1	507
07		80600 X	75850	-0-	-4750	-0-	73151	2	2699	9	N	2454	2545	1	415
08		80600 X	71517	-0-	-9083	-0-	68860	2	2657	9	N	2415	2535	1	295
09		74790 X	66961	-0-	-7829	-0-	64436	2	2525	9	N	2295	2232	1	358
10		77283 X	49540	-0-	-27743	-0-	47715	2	1825	9	N	1659	1816	1	201
11		74790 X	-0-	-0-	-74790	-0-					N	49			250
-----															
MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187		
06		65580 X	52795	-0-	-12785	-0-	51213	2	1582	9	N	1438	1440	1	206
07		67766 X	50989	-0-	-16777	-0-	49370	2	1619	9	N	1472	1430	1	248
08		67766 X	51443	-0-	-16323	-0-	49851	2	1592	9	N	1447	1470	1	225
09		58500 X	49927	-0-	-8573	-0-	48376	2	1551	9	N	1410	1312	1	323
10		55273 X	49636	-0-	-5637	-0-	48217	2	1419	9	N	1290	1464	1	149
11		52800 X	45426	-0-	-7374	-0-	44306	2	1120	9	N	1018	919	1	248
-----															
THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646		
06		66060 X	54039	-0-	-12021	-0-	53746	2	293	9	N	266	360	1	145
07		68262 X	54825	-0-	-13437	-0-	54551	2	274	9	N	249	181	1	213
08		68262 X	67423	-0-	-839	-0-	1207	1	65933	2	N	257	365	1	105
							283	9							
09		65908 X	65908	-0-	-0-	-0-	1625	1	64034	2	N	226	179	1	152
							249	9							
10		59871 X	59871	-0-	-0-	-0-	1821	1	57797	2	N	230	183	1	199
							253	9							
11		65250 X	59142	-0-	-6108	-0-	1345	1	57604	2	N	175	187	1	187
							193	9							
-----															
MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857		
06		91200 X	70484	-0-	-20716	-0-	70470	2	14	9	N	13			189
07		93372 X	66235	-0-	-27137	-0-	66222	2	13	9	N	12			201
08		93372 X	76726	-0-	-16646	-0-	76717	2	9	9	N	8	171	1	38
09		90360 X	62912	-0-	-27448	-0-	62877	2	35	9	N	32			70
10		82615 X	68126	-0-	-14489	-0-	68124	2	2	9	N	2			72
11		74250 X	57222	-0-	-17028	-0-	57221	2	1	9	N	1			73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	12496 - 19539
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
06		28680 X	22963	-0-	-5717	-0-	20578	2	2385	9	N	482
07		28706 X	23924	-0-	-4782	-0-	21467	2	2457	9	N	220
08		28706 X	21731	-0-	-6975	-0-	19479	2	2252	9	N	131
09		25890 X	20493	-0-	-5397	-0-	18394	2	2099	9	N	222
10		25699 X	18849	-0-	-6850	-0-	16957	2	1892	9	N	136
11		23160 X	18134	-0-	-5026	-0-	16282	2	1852	9	N	94
-----												
DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	13797 - 20226
06		70470 X	30970	-0-	-39500	-0-	30951	2	19	9	N	219
07		51305 X	25092	-0-	-26213	-0-	25072	2	20	9	N	62
08		47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	861	1	47060	2	N	124
09		47522 X	47522	-0-	-0-	-0-	1175	1	46282	2	N	183
10		34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	1050	1	33318	2	N	268
11		46440 X	38945	-0-	-7495	-0-	888	1	38016	2	N	305
							41	9				
-----												
BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	13461	PERF.	13277 - 18868
06		51630 X	35175	-0-	-16455	-0-	35114	2	61	9	N	257
07		53351 X	29384	-0-	-23967	-0-	29329	2	55	9	N	307
08		48577 X	33446	-0-	-15131	-0-	33409	2	37	9	N	169
09		47010 X	34857	-0-	-12153	-0-	34804	2	53	9	N	217
10		46624 X	34409	-0-	-12215	-0-	34365	2	44	9	N	257
11		35190 X	30449	-0-	-4741	-0-	30416	2	33	9	N	287
-----												
BENNETT B		WELL #:		7H	RRCID ->	288937	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	10027 - 14488
06		11070 X	6912	-0-	-4158	-0-	573	1	5789	2	N	248
07		11439 X	4967	-0-	-6472	-0-	550	9	3908	2	N	187
08		11439 X	8238	-0-	-3201	-0-	531	1	6492	2	N	248
09		10380 X	7858	-0-	-2522	-0-	1099	1	647	9	N	119
10		10292 X	7185	-0-	-3107	-0-	990	1	6298	2	N	183
*11		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	570	9	5686	2	N	163
							896	1	6486	2	N	
							603	9				
							1020	1				
							574	9				
-----												
HARMON SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	289474	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12388	PERF.	12918 - 18852
06		33990 X	24036	-0-	-9954	-0-	22496	2	1540	9	N	227
07		32581 X	20071	-0-	-12510	-0-	18802	2	1269	9	N	148
08		32581 X	23349	-0-	-9232	-0-	21878	2	1471	9	N	229
09		25680 X	18705	-0-	-6975	-0-	17492	2	1213	9	N	234
10		25017 X	19160	-0-	-5857	-0-	17882	2	1278	9	N	288
11		24030 X	17182	-0-	-6848	-0-	16013	2	1169	9	N	414
-----												
GOLD NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	290671	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7965 - 8589
06		630 X	572	-0-	-58	-0-	474	2	98	9	N	134
07		651 N	522	-0-	-129	-0-	492	2	30	9	N	161
08		651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	161
09		570 N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	161
10		527 N	379	-0-	-148	-0-	296	2	83	9	N	236
11		510 N	393	-0-	-117	-0-	386	2	7	9	N	54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 CHISOS, LTD. 149421  
 APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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  
 SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020																	

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					79
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					79
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					79
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					79
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005															
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5			100
07		217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-			100
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4			104
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2			106
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3			109
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
-----															
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		1050 N	932	-0-	-118	-0-	925	2	7	9	N	6			82
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	N	9			91
08		1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1111	2	3	9	N	3			94
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5			99
10		930 N	835	-0-	-95	-0-	829	2	6	9	N	5			104
11		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1038	2	7	9	N	6			110
-----															
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844															
06		3000 N	3744	-0-	744	2059	3534	2	210	9	N	191	178	1	237
07		6186 X	4127	-0-	-2059	-0-	3915	2	212	9	N	193	192	1	238
08		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3973	2	191	9	N	174	194	1	218
09		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3770	2	142	9	N	129	192	1	155
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3156	2	75	9	N	68			223
11		2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2289	2			N	-0-			223
-----															
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535															
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1329	2	749	9	N	681	733	1	496
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1351	2	798	9	N	725	536	1	685
08		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	1601	2	838	9	N	762	718	1	729
09		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	1747	2	735	9	N	668	630	1	767
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1590	2	593	9	N	539	747	1	557
*11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1493	2	541	9	N	492	379	1	667
-----															
E P C OIL & GAS, INC. 238482															
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

-----  
 GDDINGS (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 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-	-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

-----  
 SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			119
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			119
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			119
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			119
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			119
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

-----  
 HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			66
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	3	43	9	N	39			105
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	N	19			124
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			124

-----  
 FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

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

-----  
 THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
08	14B DENY	-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-	35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	0 N	-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	35923 X	35923	-0-	-0-	-0-	35912	2	11	9	N	10	200
07	39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	39072	2			N	-0-	200
08	25885 X	21151	-0-	-4734	-0-	21151	1			N	-0-	200
09	35910 X	33680	-0-	-2230	-0-	33680	1			N	-0-	200
10	39060 X	35611	-0-	-3449	-0-	35611	2			N	-0-	28
*11	52169 X	52169	-0-	-0-	-0-	52169	2			N	-0-	28
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534												
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	629	3	58	9	N	53	45
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	567	3	76	9	N	69	114
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	644	3	152	9	N	138	85
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	610	3	50	9	N	45	130
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	575	3	114	9	N	104	57
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	544	3	79	9	N	72	129
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332												
06	109500 X	77230	-0-	-32270	-0-	77221	2	9	9	N	8	-0-
07	113150 X	80759	-0-	-32391	-0-	80759	2			N	-0-	-0-
08	113150 X	73266	-0-	-39884	-0-	73265	2	1	9	N	1	-0-
09	88800 X	67873	-0-	-20927	-0-	67867	2	6	9	N	5	-0-
10	82615 X	59103	-0-	-23512	-0-	59097	2	6	9	N	5	-0-
11	78150 X	58421	-0-	-19729	-0-	58421	2			N	-0-	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) FDL OPERATING, LLC MASON UNIT		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE						
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
GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) FDL OPERATING, 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	T. A.	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	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1966 3	47 9	N	43			170
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1621 3	64 9	N	58	180 1		48
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567 3	52 9	N	47			95
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1781 3	53 9	N	48			143
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1278 3	55 9	N	50			193
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			193
GRAHAM-MYNAR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197486	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 7773 - 7954				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PETERS-CHEMLAR UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 199321	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 8802 - 9002				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
GALLOWAY ENERGY CO. NEASON UNIT A-39				WELL #: 1	RRCID -> 214796	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF. 12641 - 17200				
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-			123
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	10 2	N	1			124
						1 9						
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			124
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-			124
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			124
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			124
GARRISON LTD. TOMCAT				WELL #: 2H	RRCID -> 107951	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15558	PERF. 12137 - 15558				
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	334	2	31	9	N	28	3	8	103
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	335	2	22	9	N	20			123
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	388	2	4	9	N	4	1	8	126
09		360 N	331	-0-	-29	-0-	319	2	12	9	N	11			137
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	363	2	22	9	N	20	1	8	156
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	344	2	10	9	N	9			165
-----															
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
06		31830 X	28317	-0-	-3513	-0-	750	1	27170	2	N	361	374	1	209
							397	9							
07		30411 X	28820	-0-	-1591	-0-	771	1	27671	2	N	344	361	1	190
							378	9							
08		30411 X	28399	-0-	-2012	-0-	775	1	27236	2	N	353	373	1	170
							388	9							
09		29340 X	27203	-0-	-2137	-0-	743	1	26076	2	N	349	375	1	142
							384	9							
10		30101 X	27437	-0-	-2664	-0-	767	1	26246	2	N	385	368	1	157
							424	9							
11		28320 X	25660	-0-	-2660	-0-	740	1	24601	2	N	290	384	1	61
							319	9							
-----															
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
06		84210 X	77196	-0-	-7014	-0-	77181	2	15	9	N	14	14	8	-0-
07		94457 X	76121	-0-	-18336	-0-	76115	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08		94457 X	71443	-0-	-23014	-0-	71437	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09		91410 X	68744	-0-	-22666	-0-	68744	2			N	-0-			-0-
10		79763 X	67786	-0-	-11977	-0-	67784	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		77190 X	63008	-0-	-14182	-0-	63006	2	2	9	N	2	2	8	-0-
-----															
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678															
06		35460 X	29833	-0-	-5627	-0-	140	1	29176	2	N	470	580	1	85
							517	9							
07		36642 X	28436	-0-	-8206	-0-	248	1	27679	2	N	463	372	1	170
							509	9							
08		36642 X	27564	-0-	-9078	-0-	277	1	26802	2	N	441	374	1	234
							485	9							
09		31590 X	26519	-0-	-5071	-0-	306	1	25722	2	N	446	561	1	119
							491	9							
10		32488 X	26334	-0-	-6154	-0-	153	1	25715	2	N	424	345	1	195
							466	9							
11		29820 X	25781	-0-	-4039	-0-	25367	2	414	9	N	376	369	1	200
-----															
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
06		51194 X	51194	-0-	-0-	-0-	900	1	50288	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							
07		51428 X	51428	-0-	-0-	-0-	930	1	50495	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
08		52855 X	49780	-0-	-3075	-0-	930	1	48848	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
09		51180 X	34398	-0-	-16782	-0-	900	1	33498	2	N	-0-			-0-
10		52886 X	29697	-0-	-23189	-0-	930	1	28763	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
11		51180 X	45359	-0-	-5821	-0-	996	1	44359	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	EOM BALANCE	
06		56040 X	47406	-0-	-8634	-0-	47402	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07		57908 X	46965	-0-	-10943	-0-	46964	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		57908 X	46101	-0-	-11807	-0-	46100	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09		DLQ G-10	38099	-0-	38099	38099	38099	2			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	42187	-0-	42187	80286	42185	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
*11		122068 X	41782	-0-	-80286	-0-	934	1	40847	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
06		65160 X	57177	-0-	-7983	-0-	57169	2	8	9	Y	7	4	8	122
07		67952 X	55996	-0-	-11956	-0-	55979	2	17	9	Y	15	2	8	135
08		67952 X	54386	-0-	-13566	-0-	54376	2	10	9	Y	9			144
09		DLQ G-10	51451	-0-	51451	51451	51438	2	13	9	Y	12	1	8	155
10		DLQ G-10	27650	-0-	27650	79101	27639	2	11	9	Y	10	8	8	157
*11		136975 X	57874	-0-	-79101	-0-	1293	1	56562	2	Y	17	2	8	172
							19	9							
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
06		47130 X	36885	-0-	-10245	-0-	36786	2	99	9	Y	90	45	1	226
07		43493 X	38537	-0-	-4956	-0-	38425	2	112	9	Y	102	183	1	144
08		43493 X	35909	-0-	-7584	-0-	35819	2	90	9	Y	82	48	1	176
09		DLQ G-10	33834	-0-	33834	33834	33757	2	77	9	Y	70	178	1	68
10		DLQ G-10	33307	-0-	33307	67141	33209	2	98	9	Y	89	51	1	103
*11		97729 X	30588	-0-	-67141	-0-	30512	2	76	9	Y	69	2	8	170
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
06		81750 X	72055	-0-	-9695	-0-	68649	2	3406	9	Y	3096	2605	1	718
07		82243 X	71879	-0-	-10364	-0-	68555	2	3324	9	Y	3022	3238	1	499
08		82243 X	69676	-0-	-12567	-0-	66385	2	3291	9	Y	2992	3088	1	398
09		DLQ G-10	65941	-0-	65941	65941	137	1	62616	2	Y	2898	2926	1	368
							3188	9							
10		DLQ G-10	49546	-0-	49546	115487	86	1	46932	2	Y	2298	2214	1	448
							2528	9							
*11		168210 X	52723	-0-	-115487	-0-	50346	2	2377	9	Y	2161	2365	1	242
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
06		47070 X	36480	-0-	-10590	-0-	36188	2	292	9	Y	265	220	1	178
07		44578 X	34734	-0-	-9844	-0-	34468	2	266	9	Y	242	193	1	226
08		44578 X	35240	-0-	-9338	-0-	34983	2	257	9	Y	234	395	1	65
09		DLQ G-10	31759	-0-	31759	31759	31498	2	261	9	Y	237	188	1	114
10		DLQ G-10	32187	-0-	32187	63946	31916	2	271	9	Y	246	241	1	117
*11		90936 X	26990	-0-	-63946	-0-	26768	2	222	9	Y	202	190	1	127
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
06		100170 X	84104	-0-	-16066	-0-	78261	2	5843	9	Y	5312	5620	1	593
07		100564 X	86378	-0-	-14186	-0-	80413	2	5965	9	Y	5423	5532	1	480
08		100564 X	83742	-0-	-16822	-0-	78111	2	5631	9	Y	5119	5178	1	417
09		DLQ G-10	78785	-0-	78785	78785	163	1	73217	2	Y	4914	4849	1	482
							5405	9							
10		DLQ G-10	52186	-0-	52186	130971	89	1	48622	2	Y	3159	3352	1	286
							3475	9							
*11		131011 X	40	-0-	-130971	-0-	36	2	4	9	Y	4	98	1	192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
VICK		WELL #:		1H	RRCID ->	286826	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	12732	PERF.	12887 - 19564		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		40980 X	34094	-0-	-6886	-0-	33171	2	923	9	Y	839	799	1	5 8 234
07		40610 X	33255	-0-	-7355	-0-	32410	2	845	9	Y	768	753	1	2 8 247
08		40610 X	32058	-0-	-8552	-0-	31137	2	921	9	Y	837	951	1	133
09	DLQ	G-10	27621	-0-	27621	27621	26829	2	792	9	Y	720	745	1	108
10	DLQ	G-10	27423	-0-	27423	55044	26635	2	788	9	Y	716	602	1	2 8 220
*11		83320 X	28276	-0-	-55044	-0-	27460	2	816	9	Y	742	735	1	2 8 225
-----															
KLAUS		WELL #:		1H	RRCID ->	286936	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.	12902 - 18992		
06		45270 X	39697	-0-	-5573	-0-	39187	2	510	9	Y	464	608	1	6 8 111
07		44578 X	38859	-0-	-5719	-0-	38347	2	512	9	Y	465	373	1	1 8 202
08		44578 X	36680	-0-	-7898	-0-	36205	2	475	9	Y	432	421	1	3 8 210
09	DLQ	G-10	34575	-0-	34575	34575	34113	2	462	9	Y	420	535	1	1 8 94
10	DLQ	G-10	35307	-0-	35307	69882	34804	2	503	9	Y	457	425	1	2 8 124
*11		102319 X	32437	-0-	-69882	-0-	32004	2	433	9	Y	394	370	1	2 8 146
-----															
LESSARD		WELL #:		1H	RRCID ->	287220	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	12289	PERF.	12390 - 18811		
06		87510 X	71960	-0-	-15550	-0-	69356	2	2604	9	Y	2367	2437	1	5 8 462
07		86893 X	74465	-0-	-12428	-0-	71697	2	2768	9	Y	2516	2558	1	3 8 417
08		86893 X	69827	-0-	-17066	-0-	67256	2	2571	9	Y	2337	2381	1	2 8 371
09	DLQ	G-10	64908	-0-	64908	64908	62442	2	2466	9	Y	2242	2389	1	224
10	DLQ	G-10	61670	-0-	61670	126578	59391	2	2279	9	Y	2072	1993	1	2 8 301
*11		186309 X	59731	-0-	-126578	-0-	859	1	56636	2	Y	2033	1941	1	2 8 391
-----															
BURNS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	287417	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	12387	PERF.	12732 - 21403		
06		200580 X	164006	-0-	-36574	-0-	480	1	158717	2	N	4372	4153	1	7 8 755
							4809	9							
07		197253 X	166188	-0-	-31065	-0-	499	1	160443	2	N	4769	5058	1	3 8 463
							5246	9							
08		197253 X	161207	-0-	-36046	-0-	496	1	155588	2	N	4657	4857	1	1 8 262
							5123	9							
09		177120 X	152954	-0-	-24166	-0-	1007	1	147022	2	N	4477	4419	1	4 8 316
							4925	9							
10		175739 X	153778	-0-	-21961	-0-	1035	1	147750	2	N	4539	4308	1	4 8 543
							4993	9							
11		164010 X	141602	-0-	-22408	-0-	991	1	135839	2	N	4338	4592	1	3 8 286
							4772	9							
-----															
CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287598	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	13509	PERF.	13520 - 21291		
06		94980 X	60681	-0-	-34299	-0-	58876	2	1805	9	Y	1641	1797	1	7 8 219
07		78864 X	59973	-0-	-18891	-0-	58220	2	1753	9	Y	1594	1358	1	5 8 450
08		76632 X	57060	-0-	-19572	-0-	55310	2	1750	9	Y	1591	1761	1	4 8 276
09	DLQ	G-10	53205	-0-	53205	53205	166	1	51281	2	Y	1598	1339	1	3 8 532
							1758	9							
10	DLQ	G-10	52064	-0-	52064	105269	726	1	49658	2	Y	1527	1530	1	4 8 525
							1680	9							
*11		156711 X	51442	-0-	-105269	-0-	856	1	49090	2	Y	1360	1366	1	3 8 516
							1496	9							



OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		204960 X	160794	-0-	-44166	-0-	480	1	N	1708	158435	2	1858 1	235
							1879	9						
07		184977 X	160021	-0-	-24956	-0-	493	1	N	1652	157711	2	1436 1	449
							1817	9						
08		184977 X	156947	-0-	-28030	-0-	496	1	N	1582	154711	2	1658 1	372
							1740	9						
09		170730 X	148013	-0-	-22717	-0-	1003	1	N	1500	145360	2	1663 1	205
							1650	9						
10		170097 X	150235	-0-	-19862	-0-	1042	1	N	1497	147546	2	1515 1	184
							1647	9						
11		160800 X	141425	-0-	-19375	-0-	1019	1	N	1415	138849	2	1288 1	309
							1557	9						
-----														
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
06		109620 X	72142	-0-	-37478	-0-	69987	2	Y	1959	2155	9	1967 1	464
07		91078 X	71287	-0-	-19791	-0-	69141	2	Y	1951	2146	9	1936 1	469
08		91078 X	66964	-0-	-24114	-0-	64972	2	Y	1811	1992	9	1976 1	299
09		DLQ G-10	62801	-0-	62801	62801	199	1	Y	1772	60653	2	1720 1	351
							1949	9						
10		DLQ G-10	61427	-0-	61427	124228	128	1	Y	1798	59321	2	1708 1	437
							1978	9						
*11		184244 X	60016	-0-	-124228	-0-	465	1	Y	1782	57591	2	1939 1	276
							1960	9						
-----														
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
06		91290 X	74563	-0-	-16727	-0-	73606	2	Y	870	957	9	955 1	261
07		89187 X	74230	-0-	-14957	-0-	73294	2	Y	851	936	9	917 1	194
08		89187 X	72089	-0-	-17098	-0-	71185	2	Y	822	904	9	712 1	304
09		DLQ G-10	65560	-0-	65560	65560	64707	2	Y	775	853	9	936 1	141
10		DLQ G-10	67133	-0-	67133	132693	66343	2	Y	718	790	9	469 1	389
*11		196141 X	63448	-0-	-132693	-0-	941	1	Y	652	61790	2	819 1	220
							717	9						
-----														
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
06		2220 X	272	-0-	-1948	-0-	61	2	N	192	211	9	120 1	119
07		651 X	155	-0-	-496	-0-	16	2	N	126	139	9	186 1	52
08		1023 X	431	-0-	-592	-0-	252	2	N	163	179	9	135 1	78
09		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	386	1	N	141	464	2	172 1	45
							155	9						
10		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	487	1	N	126	563	2	91 1	78
							139	9						
*11		963 X	963	-0-	-0-	-0-	369	1	N	147	432	2	111 1	108
							162	9						
-----														
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
06		51690 X	34024	-0-	-17666	-0-	1020	1	Y	1002	31902	2	1011 1	251
							1102	9						
07		44423 X	35107	-0-	-9316	-0-	1054	1	Y	1034	32916	2	980 1	291
							1137	9						
08		44423 X	33276	-0-	-11147	-0-	1308	1	Y	987	30882	2	1047 1	225
							1086	9						
09		DLQ G-10	31251	-0-	31251	31251	1212	1	Y	956	28987	2	1011 1	170
							1052	9						
10		DLQ G-10	25540	-0-	25540	56791	682	1	Y	791	23988	2	751 1	203
							870	9						
*11		85123 X	28332	-0-	-56791	-0-	187	1	Y	842	27219	2	740 1	302
							926	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273  
 BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	63840 X	42833	-0-	-21007	-0-	38812	2	4021	9	N	3655	3750	491
07	54343 X	44444	-0-	-9899	-0-	40245	2	4199	9	N	3817	3723	576
08	51460 X	42205	-0-	-9255	-0-	40	1	38232	2	N	3575	3853	296
						3933	9						
09	47790 X	36977	-0-	-10813	-0-	211	1	33242	2	N	3204	3309	190
						3524	9						
10	48329 X	47974	-0-	-355	-0-	1519	1	42221	2	N	3849	3760	274
						4234	9						
11	43020 X	14505	-0-	-28515	-0-	1023	1	12385	2	N	997	1210	60
						1097	9						

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611

06	53670 X	49188	-0-	-4482	-0-	47735	2	1453	9	Y	1321	1228	362
07	55459 X	48334	-0-	-7125	-0-	46892	2	1442	9	Y	1311	1393	276
08	55459 X	45636	-0-	-9823	-0-	366	1	43905	2	Y	1241	1294	219
						1365	9						
09	DLQ G-10	42685	-0-	42685	42685	336	1	41056	2	Y	1175	1048	343
						1293	9						
10	DLQ G-10	44892	-0-	44892	87577	1209	1	42367	2	Y	1196	1122	414
						1316	9						
*11	123454 X	35877	-0-	-87577	-0-	533	1	34321	2	Y	930	1123	217
						1023	9						

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190

06	137340 X	107411	-0-	-29929	-0-	1108	1	101657	2	N	4224	4280	593
						4646	9						
07	133920 X	105824	-0-	-28096	-0-	1178	1	99952	2	N	4267	4369	488
						4694	9						
08	133920 X	100097	-0-	-33823	-0-	1178	1	94485	2	N	4031	4185	332
						4434	9						
09	119790 X	92262	-0-	-27528	-0-	1140	1	86977	2	N	3768	3902	195
						4145	9						
10	116994 X	90320	-0-	-26674	-0-	634	1	85784	2	N	3547	3334	404
						3902	9						
11	107400 X	82876	-0-	-24524	-0-	180	1	79197	2	N	3181	3251	332
						3499	9						

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-

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591

06	322020 X	108949	-0-	-213071	-0-	2449	1	104298	2	Y	2002	2092	187
						2202	9						
07	332754 X	94972	-0-	-237782	-0-	2481	1	90563	2	Y	1753	1683	244
						1928	9						
08	209250 X	87563	-0-	-121687	-0-	2754	1	82990	2	Y	1654	1406	485
						1819	9						
09	154950 X	74390	-0-	-80560	-0-	871	1	71905	2	Y	1467	1553	396
						1614	9						
10	132928 X	70409	-0-	-62519	-0-	842	1	67994	2	Y	1430	1362	457
						1573	9						
11	108960 X	62834	-0-	-46126	-0-	964	1	60445	2	Y	1295	1379	369
						1425	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273										
BOWIE		WELL #:		1H	RRCID ->	290865	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	14056	PERF.14379	- 22651	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		618510 X	436089	-0-	-182421	-0-	436052	2	37 9	Y	34	57 1	34 8	8
07		639127 X	433391	-0-	-205736	-0-	433378	2	13 9	Y	12	12 8		8
08		639127 X	389548	-0-	-249579	-0-	389544	2	4 9	Y	4	4 8		8
09		618510 X	353963	-0-	-264547	-0-	353954	2	9 9	Y	8	8 8		8
10		450616 X	361810	-0-	-88806	-0-	361800	2	10 9	Y	9	9 8		8
11		436080 X	319529	-0-	-116551	-0-	319527	2	2 9	Y	2	6 8		3
-----														
IKESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	290867	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	14255	PERF.14417	- 20343	
06		644490 X	431975	-0-	-212515	-0-	431952	2	23 9	Y	21	67 1	21 8	8
07		665973 X	401707	-0-	-264266	-0-	401699	2	8 9	Y	7	7 8		8
08		665973 X	342049	-0-	-323924	-0-	342046	2	3 9	Y	3	3 8		8
09		644490 X	292844	-0-	-351646	-0-	292837	2	7 9	Y	6	6 8		8
10		554559 X	270246	-0-	-284313	-0-	270240	2	6 9	Y	5	5 8		8
11		431970 X	235350	-0-	-196620	-0-	235350	2		Y	-0-	4 8		4
-----														
MAASS		WELL #:		1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL	DEPTH	14437	PERF.14437	- 22344	
06		0	433303	-0-	433303	435603	433140	2	163 9	N	148	148 8		-0-
07		0	417437	-0-	417437	853040	417415	2	22 9	N	20	20 8		-0-
08		1208968 X	355928	-0-	-853040	-0-	355920	2	8 9	N	7	7 8		-0-
09		532020 X	286148	-0-	-245872	-0-	286148	2		N	-0-			-0-
10		549754 X	253553	-0-	-296201	-0-	253544	2	9 9	N	8	8 8		-0-
11		532020 X	214401	-0-	-317619	-0-	214395	2	6 9	N	5	5 8		-0-
-----														
DAHMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.12961	- 20467	
06		0	20968	-0-	20968	20968	20918	2	50 9	N	45	45 8		-0-
07		541610 X	520642	-0-	-20968	-0-	520621	2	21 9	N	19	19 8		-0-
08		598920 X	547756	-0-	-51164	-0-	547743	2	13 9	N	12	12 8		-0-
09		579600 X	502414	-0-	-77186	-0-	502399	2	15 9	N	14	14 8		-0-
10		598920 X	461116	-0-	-137804	-0-	461110	2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		579600 X	417900	-0-	-161700	-0-	417894	2	6 9	N	5	5 8		-0-
-----														
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-	
-----														
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-	

DIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287												
LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032	- 10406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
-----																
JEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	111470	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10458	- 11102				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065	- 10663				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021																
-----																
CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11836	- 12084				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10672	- 12927				
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-				25
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				25
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-				25
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-				25
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-				25
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-				25
-----																
MENN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148521	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	15678	PERF.11287	- 15678				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				212
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				212
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2				N	-0-				212
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				212
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2				N	-0-				212
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-				212
-----																
SAPPHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	150849	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	15289	PERF.11000	- 15289				
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1353	2	48	9		N	44				149
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1810	2	62	9		N	56	1	8		204
08	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1346	2	40	9		N	36	178	1		62
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1379	2	42	9		N	38	1	8		99
10	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1234	2	58	9		N	53				152
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1207	2	33	9		N	30				182

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
M O	ALLOW 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	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2187	2	74	9	N	67	175	1	52
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2247	2	81	9	N	74	3	8	123
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2112	2	65	9	N	59	2	8	180
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1908	2	52	9	N	47	173	1	53
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1925	2	54	9	N	49	1	8	101
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1954	2	64	9	N	58			159
-----														
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	512	2	47	9	N	43	177	1	53
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	561	2	54	9	N	49			102
08	713 N	594	-0-	-119	-0-	539	2	55	9	N	50			152
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	514	2	50	9	N	45			197
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	550	2	65	9	N	59	172	1	84
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	533	2	51	9	N	46			130
-----														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
06	1680 N	1363	-0-	-317	-0-	1322	2	41	9	N	37			117
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1603	2	41	9	N	37			154
08	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	16	1	1091	2	N	30			184
						33	9							
09	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	40	1	1277	2	N	29	178	1	35
						32	9							
10	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	8	1	1387	2	N	38			73
						42	9							
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1162	2	45	9	N	41			114
-----														
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7158	2	253	9	N	230	180	1	100
07	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7431	2	245	9	N	223	181	1	142
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5525	2	334	9	N	304	362	1	84
09	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6178	2	271	9	N	246	173	1	157
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6352	2	298	9	N	271	184	1	244
*11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7316	2	325	9	N	295	348	1	190
-----														
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
06	1920 N	1607	-0-	-313	-0-	1565	2	42	9	N	38			172
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1789	2	53	9	N	48	1	8	219
08	1860 N	1151	-0-	-709	-0-	1106	2	45	9	N	41	178	1	82
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1585	2	44	9	N	40			122
10	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1731	2	48	9	N	44			166
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1233	2	26	9	N	24	1	8	189
-----														
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
06	2250 N	864	-0-	-1386	-0-	858	2	6	9	N	5	5	8	70
07	2325 N	1134	-0-	-1191	-0-	1055	2	79	9	N	72	1	8	141
08	3100 N	3257	-0-	157	157	3085	2	172	9	N	156	178	1	114
09	2953 N	2796	-0-	-157	-0-	2699	2	97	9	N	88	3	8	199
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2144	2	59	9	N	54	178	1	72
11	2250 X	1407	-0-	-843	-0-	1363	2	44	9	N	40			112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	57
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	57
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	57
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	57
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	57
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-	57
-----														
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-
-----														
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2	87	9	N	79	80
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2	91	9	N	83	157
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46	27
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	39	9	N	35	62
10	899	N	496	-0-	-403	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5	65
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2	67
-----														
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
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-
-----														
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	15
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	15
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	15
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	2			N	-0-	15
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			N	-0-	15
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	15
-----														
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5	70
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	24	9	N	22	92
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	94
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	23	9	N	21	115
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9	124
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	39	9	N	35	158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287												
ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7711 - 7834					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-	7	1	33	3	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021																

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235		WELL #:		1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10195 - 12186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	438	2	74	9	N	67	67

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7540 - 11010				
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2295	2	616	9	N	560	537	1	71
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2215	2	443	9	N	403	367	1	107
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2254	2	510	9	N	464	531	1	40
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2136	2	373	9	N	339			379
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1796	2	441	9	N	401	192	1	588
*11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2151	2	595	9	N	541	877	1	252

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990		WELL #:		1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671 - 15553
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-	102
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	102
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	102
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	102
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	102
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	102

FROESE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	286589	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11550 - 13383		
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	1
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	1

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC		367676		WELL #:		15 H	RRCID ->	280001	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8717 - 10552
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
LASSIG, J. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.10300 - 14339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		340 N	340	-0-	-0-	340 2		N	-0-			18
07		376 N	376	-0-	-0-	376 2		N	-0-			18
08		434 N	278	-0-	-156	278 2		N	-0-			18
09		330 N	323	-0-	-7	323 2		N	-0-			18
10		372 N	334	-0-	-38	334 2		N	-0-			18
*11		311 N	311	-0-	-0-	311 2		N	-0-			18
-----												
PETRAS-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.10198 - 14457	
06		316 N	316	-0-	-0-	310 2	6 9	N	5			193
07		201 N	201	-0-	-0-	169 2	32 9	N	29			222
08		165 N	165	-0-	-0-	145 2	20 9	N	18	177 1		63
09		244 N	244	-0-	-0-	216 2	28 9	N	25			88
10		205 N	205	-0-	-0-	199 2	6 9	N	5			93
*11		646 N	646	-0-	-0-	598 2	48 9	N	44			137
-----												
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.10704 - 14064	
06		330 N	222	-0-	-108	215 2	7 9	N	6			58
07		372 N	192	-0-	-180	181 2	11 9	N	10			68
08		561 N	561	-0-	-0-	516 2	45 9	N	41			109
09		224 N	224	-0-	-0-	198 2	26 9	N	24			133
10		308 N	308	-0-	-0-	295 2	13 9	N	12			145
*11		508 N	508	-0-	-0-	453 2	55 9	N	50			195
-----												
BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 9869 - 13025	
06		278 N	278	-0-	-0-	241 2	37 9	N	34			87
07		235 N	235	-0-	-0-	204 2	31 9	N	28			115
08		245 N	245	-0-	-0-	214 2	31 9	N	28			143
09		270 N	253	-0-	-17	223 2	30 9	N	27			170
10		248 N	202	-0-	-46	182 2	20 9	N	18			188
11		240 N	221	-0-	-19	190 2	31 9	N	28	177 1		39
-----												
HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.12014 - 16524	
06		589 N	589	-0-	-0-	589 2		N	-0-			120
07		403 N	403	-0-	-0-	403 2		N	-0-			120
08		341 N	287	-0-	-54	287 2		N	-0-			120
09		330 N	303	-0-	-27	303 2		N	-0-			120
10		341 N	327	-0-	-14	327 2		N	-0-			120
*11		398 N	398	-0-	-0-	398 2		N	-0-			120
-----												
LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9425 - 13800	
06		265 N	265	-0-	-0-	237 2	28 9	N	25			122
07		278 N	278	-0-	-0-	256 2	22 9	N	20			142
08		253 N	253	-0-	-0-	228 2	25 9	N	23			165
09		263 N	263	-0-	-0-	233 2	30 9	N	27			192
10		244 N	244	-0-	-0-	221 2	23 9	N	21			213
*11		219 N	219	-0-	-0-	188 2	31 9	N	28	184 1		57
-----												
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.10368 - 13754	
06		711 N	711	-0-	-0-	641 2	70 9	N	64			185
07		800 N	800	-0-	-0-	736 2	64 9	N	58	188 1		55
08		761 N	761	-0-	-0-	704 2	57 9	N	52			107
09		745 N	745	-0-	-0-	679 2	66 9	N	60			167
10		667 N	667	-0-	-0-	608 2	59 9	N	54	177 1		44
11		570 N	560	-0-	-10	504 2	56 9	N	51			95



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-		60
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-		60
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-		60
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-		60
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-		60
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2		N	-0-		60
-----												
LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260				
06	900 N	806	-0-	-94	-0-		806 2		N	-0-		146
07	961 N	839	-0-	-122	-0-		839 2		N	-0-		146
08	961 N	729	-0-	-232	-0-		729 2		N	-0-		146
09	810 N	717	-0-	-93	-0-		717 2		N	-0-		146
10	837 N	810	-0-	-27	-0-		810 2		N	-0-		146
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2		N	-0-		146
-----												
REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156				
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-		678 2	35 9	N	32		222
07	589 N	516	-0-	-73	-0-		496 2	20 9	N	18		240
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		602 2	36 9	N	33	168 1	105
09	570 N	440	-0-	-130	-0-		423 2	17 9	N	15		120
10	527 N	486	-0-	-41	-0-		461 2	25 9	N	23		143
11	570 N	542	-0-	-28	-0-		511 2	31 9	N	28		171
-----												
SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152				
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1686 2		N	-0-		-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763 2		N	-0-		-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189 2		N	-0-		-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 2		N	-0-		-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-		386 2		N	-0-		-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-		339 2		N	-0-		-0-
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981				
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667 2		N	-0-		-0-
07	682 N	583	-0-	-99	-0-		583 2		N	-0-		-0-
08	682 N	548	-0-	-134	-0-		548 2		N	-0-		-0-
09	660 N	458	-0-	-202	-0-		458 2		N	-0-		-0-
10	589 N	467	-0-	-122	-0-		467 2		N	-0-		-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-		445 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-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780				
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-		1392 2		N	-0-		-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478 2		N	-0-		-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450 2		N	-0-		-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427 2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-		1297 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		27
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		27
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		27
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		27
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		27
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		27
-----										
BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880		
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-		-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417 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-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2	N	-0-		-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	611	-0-	-439	-0-	611 2	N	-0-		-0-
-----										
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 159457		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305		
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10	496 N	189	-0-	-307	-0-	189 2	N	-0-		-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225 2	N	-0-		-0-
-----										
EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785		
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	5033	-0-	-206	-0-	5033 2	N	-0-		-0-
08	5239 X	5110	-0-	-129	-0-	5110 2	N	-0-		-0-
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2	N	-0-		-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4876	-0-	-254	-0-	4876 2	N	-0-		-0-
-----										
HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839		
06	870 X	348	-0-	-522	-0-	348 2	N	-0-		-0-
07	775 X	297	-0-	-478	-0-	297 2	N	-0-		-0-
08	341 X	19	-0-	-322	-0-	19 2	N	-0-		-0-
09	360 X	109	-0-	-251	-0-	109 2	N	-0-		-0-
10	372 X	66	-0-	-306	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 -	17859
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	175	-0-	-815	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	432	-0-	-591	-0-	432	2	N	-0-			-0-
11	990 N	880	-0-	-110	-0-	880	2	N	-0-			-0-
-----												
O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 -	17950
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
-----												
GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 -	18450
06	2250 X	718	-0-	-1532	-0-	718	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1284	-0-	-1444	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	1112	-0-	-1528	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1604	-0-	-349	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	1894	-0-	-1226	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 -	18327
06	3930 X	2940	-0-	-990	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	4002	-0-	-59	-0-	4002	2	N	-0-			-0-
08	4061 X	3607	-0-	-454	-0-	3607	2	N	-0-			-0-
09	3930 X	2774	-0-	-1156	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
10	4061 X	1346	-0-	-2715	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	887	-0-	-2983	-0-	887	2	N	-0-			-0-
-----												
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 -	17400
06	2340 X	1745	-0-	-595	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	2087	-0-	-331	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	1789	-0-	-629	-0-	1789	2	N	-0-			-0-
09	2340 X	2056	-0-	-284	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
10	2077 X	1923	-0-	-154	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	1587	-0-	-423	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
-----												
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 -	15842
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	979	-0-	-106	-0-	979	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	723	-0-	-1257	-0-	723	2	N	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
-----												
NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 -	18640
06	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2400 X	2355	-0-	-45	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
07		2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
08		2480 N	2283	-0-	-197	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
09		2370 N	2170	-0-	-200	-0-	2170 2	N	-0-		-0-
10		2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
11		2220 N	2013	-0-	-207	-0-	2013 2	N	-0-		-0-
-----											
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
*11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-
-----											
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150
06		150 N	25	-0-	-125	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
10		341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2	N	-0-		-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		-0-
-----											
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-		-0-
09		1200 N	863	-0-	-337	-0-	863 2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
-----											
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410
06		1410 N	1065	-0-	-345	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	956	-0-	-334	-0-	956 2	N	-0-		-0-
-----											
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		41
07		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2	N	-0-		41
08		589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2	N	-0-		41
09		570 N	544	-0-	-26	-0-	544 2	N	-0-		41
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		41
*11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		41
-----											
SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066
06		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
07		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
*11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HIRAM		WELL #:		1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
09	540 N	188	-0-	-352	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
-----												
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166		
06	900 N	110	-0-	-790	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2	N	-0-		-0-	
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215		
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-		-0-	
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-		-0-	
08	2046 X	1869	-0-	-177	-0-	1869	2	N	-0-		-0-	
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-		-0-	
10	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298	2	N	-0-		-0-	
11	2910 X	1661	-0-	-1249	-0-	1661	2	N	-0-		-0-	
-----												
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170		
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		-0-	
07	1240 N	799	-0-	-441	-0-	799	2	N	-0-		-0-	
08	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2	N	-0-		-0-	
09	1260 N	600	-0-	-660	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-	
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		-0-	
-----												
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300		
06	4320 X	1198	-0-	-3122	-0-	1198	2	N	-0-		-0-	
07	4464 X	3856	-0-	-608	-0-	3856	2	N	-0-		-0-	
08	4464 X	3951	-0-	-513	-0-	3951	2	N	-0-		-0-	
09	2580 X	1969	-0-	-611	-0-	1969	2	N	-0-		-0-	
10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	-0-		-0-	
*11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2	N	-0-		-0-	
-----												
ELLER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		-0-	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	29	-0-	-211	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-	
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		-0-	
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		840 N	575	-0-	-265	-0-	575	2			N	-0-			-0-
07		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-			-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
10		837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-			-0-
11		720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-			-0-

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
09		270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11		270 N	158	-0-	-112	-0-	158	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	4			32
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789

06		2736 N	2187	-0-	-549	-0-	1881	2	306	9	N	278	187	1	258
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			258
08		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			258
09		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-	173	1	85
10		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1091	2	50	9	N	45			130
*11		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1578	2	72	9	N	65			195

KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777

06		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
11		480 N	203	-0-	-277	-0-	203	2			N	-0-			-0-

IRONROC ENERGY 426612  
 SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
IRONROC ENERGY FALLS		//CONT.//		426612										
M	ALLOW 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
-----														
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.	15455	-	20700
06	107460 X	107460	-0-	-0-	-0-	107460	2		N		-0-			-0-
07	97261 X	97261	-0-	-0-	-0-	97261	2		N		-0-			-0-
08	86128 X	86128	-0-	-0-	-0-	86128	2		N		-0-			-0-
09	76839 X	76839	-0-	-0-	-0-	76839	2		N		-0-			-0-
10	72069 X	72069	-0-	-0-	-0-	72069	2		N		-0-			-0-
*11	65810 X	65810	-0-	-0-	-0-	65810	1		N		-0-			-0-
-----														
KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF.	8296	-	10046
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121	2	18 9	N		16			120
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8 9	N		7			127
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	2	6 9	N		5			132
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	2	8 9	N		7			139
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13 9	N		12			151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			151
-----														
RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9911	-	12988
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
-----														
LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11333	-	11519
06	3000 N	3718	-0-	718	718	118	1	3422 2	N		162			247
07	3100 N	3626	-0-	526	1244	178 9	121 1	3405 2	N		91	116 1		222
08	3100 N	3071	-0-	-29	1215	100 9	109 1	2897 2	N		59	180 1		101
09	4291 X	3076	-0-	-1215	-0-	65 9	113 1	2860 2	N		94			195
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	103 9	74 1	1904 2	N		52			247
11	1950 X	1633	-0-	-317	-0-	57 9	46 1	1392 2	N		177	137 1	1 8	286
						195 9								
-----														
STUERMER, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8515	-	8903
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			138
07	14B DENY	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350								
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	22
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	22
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			22
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	22
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	22
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	22

  

RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5

  

HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					-0-

  

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					-0-

  

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11175 - 15370		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	20
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					20
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			20
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					20
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			20



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10977 - 10994		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	2	N	-0-			26
07	372 N	132	-0-	-240	-0-	4	1	128	2	N	-0-			26
08	651 N	289	-0-	-362	-0-	8	1	281	2	N	-0-			26
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	34			60
						37	9							
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-			60
*11	270 N	136	-0-	-134	-0-	72	1	64	2	N	-0-			60
-----														
WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8867 - 9079		
06	14B DENY	56	-0-	56	195	2	1	54	2	N	-0-			67
07	14B DENY	62	-0-	62	257	2	1	60	2	N	-0-			67
08	14B DENY	60	-0-	60	317	2	1	58	2	N	-0-			67
09	14B DENY	55	-0-	55	372	2	1	53	2	N	-0-			67
10	14B DENY	52	-0-	52	424	1	1	51	2	N	-0-			67
*11	14B DENY	56	-0-	56	480	2	1	54	2	N	-0-			67
-----														
SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9922 - 10578		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94 7		-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-
-----														
STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7701 - 7912		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B DENY	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----														
ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11699 - 16094		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			106
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			106
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			106
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			106
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			106
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350								
PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184 - 10286	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-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-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451 - 8654	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-	100
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-	100
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-	100
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-	100
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-	100
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-	100

BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10854	
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	N	41	147 1 30
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	45	9	1540	2	N	34	64
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	37	9	1468	2	N	27	91
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	33	1	1521	2	N	32	123
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	30	9	1217	2	N	27	150
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	2	N	57	1 8 206
						35	9					
						21	1					
						63	9					

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WELL #:	1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722 - 11083
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	540 N	523	-0-	-17	-0-	517	2	6	9	N	5	179
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6	185
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	515	2	2	9	N	2	187
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	491	2	2	9	N	2	189
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	466	2	1	9	N	1	190
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	489	2	10	9	N	9	199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2843 2	37 9	N	34	171 1	71
07		3286 X	2925	-0-	-361	-0-	2884 2	41 9	N	37		108
08		3379 X	2837	-0-	-542	-0-	2801 2	36 9	N	33		141
09		3270 X	2755	-0-	-515	-0-	2720 2	35 9	N	32		173
10		3379 X	2839	-0-	-540	-0-	2804 2	35 9	N	32		205
*11		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2844 2	43 9	N	39	178 1	66

  

GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587												
06		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	1964 1	17 9	N	15		97
07		1984 N	107	-0-	-1877	-0-	107 2		N	-0-		97
08		2325 N	3	-0-	-2322	-0-	3 2		N	-0-		97
09		1980 N	50	-0-	-1930	-0-	50 2		N	-0-		97
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		97
*11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		97

  

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772												
06		2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1715 2	189 9	N	172	182 1	88
07		1829 N	1365	-0-	-464	-0-	1290 2	75 9	N	68		156
08		2449 N	871	-0-	-1578	-0-	810 2	61 9	N	55	172 1	39
09		1890 N	1031	-0-	-859	-0-	946 2	85 9	N	77		116
10		1364 N	893	-0-	-471	-0-	893 2		N	-0-		116
11		840 N	334	-0-	-506	-0-	334 2		N	-0-		116

  

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		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2193 2	42 9	N	38		144
07		3100 N	3363	-0-	263	263	3311 2	52 9	N	47		191
08		3100 N	2905	-0-	-195	68	2866 2	39 9	N	35		226
09		2319 N	2251	-0-	-68	-0-	2227 2	24 9	N	22	188 1	60
10		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1921 2	30 9	N	27		87
*11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1828 2	31 9	N	28	1 8	114

  

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5172 2	63 9	N	57	193 1	45
07		5146 X	2899	-0-	-2247	-0-	2899 2		N	-0-		45
08		5146 X	2603	-0-	-2543	-0-	2603 2		N	-0-		45
09		4980 X	2412	-0-	-2568	-0-	2412 2		N	-0-		45
10		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5565 2	153 9	N	139		184
*11		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5021 2	55 9	N	50		234

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096												
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	5203	2	83
								54	9			
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4865	2	129
								51	9			
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4598	2	181
								57	9			
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	4534	2	49
								40	9			
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4733	2	101
								57	9			
*11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	4484	2	148
								52	9			

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147												
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2	20	9	133
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	148
08	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	-0-	1351	2	13	9	160
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	172
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	186
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2	46	9	61

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490												
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	90	2	97
								2	9			
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	41	2	99
								2	9			
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	58	2	103
								4	9			
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	-0-	240	1	60	2	103
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	1			103
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	-0-	49	2	1	9	104

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075												
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2	23	9	207
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	23	9	228
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	28	9	67
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	29	9	91
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	25	9	114
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2	35	9	146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					37
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-					37
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		13 2	1 9		N	1					38
-----																
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-					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-
-----																
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652																
06	2700 X	1441	-0-	-1259	-0-	1441 2				N	-0-					210
07	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2856 2	23 9			N	21					231
08	2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2212 2	24 9			N	22	190 1				63
09	2490 X	1923	-0-	-567	-0-	1902 2	21 9			N	19	1 8				81
10	2790 X	1618	-0-	-1172	-0-	1596 2	22 9			N	20					101
11	2700 X	2134	-0-	-566	-0-	2106 2	28 9			N	25					126
-----																
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145																
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2				N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485																
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2				N	-0-					24
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2				N	-0-					24
08	868 N	666	-0-	-202	-0-	666 2				N	-0-					24
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2				N	-0-					24
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-					24
*11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2210 2	132 9			N	120					144
-----																
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825																
06	660 N	429	-0-	-231	-0-	429 2				N	-0-					176
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2				N	-0-					176
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2				N	-0-					176
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	283 2				N	-0-					176
10	558 N	283	-0-	-275	-0-	283 2				N	-0-					176
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9			N	1	1 8				176
-----																
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-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NORA		WELL #:		1H RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296 2	1 9	N	1			8
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			8
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			8
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	137 2		N	-0-			8
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2		N	-0-			8
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35 2		N	-0-			8
-----												
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-RAINOSEK UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700		
06	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	1033 2	48 9	N	44	189 1		73
07	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1061 2	97 9	N	88			161
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1147 2	131 9	N	119	182 1		98
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1326 2	68 9	N	62	2 8		158
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1155 2	58 9	N	53			211
*11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1326 2	155 9	N	141	195 1		157
-----												
PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525		
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	808 2	61 9	N	55	186 1		107
07	1085 N	888	-0-	-197	-0-	783 2	105 9	N	95			202
08	1085 N	936	-0-	-149	-0-	844 2	92 9	N	84			286
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	770 2	67 9	N	61	193 1	1 8	153
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	681 2	72 9	N	65			218
11	900 N	597	-0-	-303	-0-	539 2	58 9	N	53			271
-----												
STECH-PETER UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336		PERF. 9495 - 13336		
06	990 N	967	-0-	-23	-0-	893 2	74 9	N	67			139
07	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1068 2	6 9	N	5			144
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1056 2	33 9	N	30			174
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	813 2	34 9	N	31			205
10	1085 N	944	-0-	-141	-0-	908 2	36 9	N	33	192 1	1 8	45
11	1050 N	873	-0-	-177	-0-	829 2	44 9	N	40			85
-----												
KAISER		WELL #:		1 RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8354 - 8504		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425														
M O	ALLOW 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			64
*11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2393 2	98 9			N	89	5 8		148
-----														
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398														
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1792 2	213 9	N		N	194	189 1		130
07	1798 N	1410	-0-	-388	-0-	1193 2	217 9	N		N	197	182 1		145
08	1798 N	1205	-0-	-593	-0-	1003 2	202 9	N		N	184	189 1		140
09	1740 N	1157	-0-	-583	-0-	941 2	216 9	N		N	196	193 1		143
10	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1043 2	194 9	N		N	176	188 1		131
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1356 2	179 9	N		N	163	196 1		98
-----														
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	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1428 2	22 9	N		N	20	2 8		102
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1626 2	21 9	N		N	19			121
08	1519 N	1080	-0-	-439	-0-	1063 2	17 9	N		N	15			136
09	1440 N	1286	-0-	-154	-0-	1271 2	15 9	N		N	14			150
10	1581 N	986	-0-	-595	-0-	971 2	15 9	N		N	14			164
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	810 2	14 9	N		N	13			177
-----														
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2616 2	89 9	N		N	81			129
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3655 2	290 9	N		N	264	193 1		200
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3775 2	292 9	N		N	265	374 1		91
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4133 2	283 9	N		N	257	187 1	3 8	158
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3617 2	187 9	N		N	170	188 1	1 8	139
*11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3189 2	164 9	N		N	149	195 1		93
-----														
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2				N	-0-			85
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2				N	-0-			85
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-			85
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	4 2	4 9	N		N	4	4 8		85
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			85
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2				N	-0-	2 5		83
-----														
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
06	4611 X	2809	-0-	-1802	-0-	2501 2	308 9	N		N	280	365 1		115
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3738 2	328 9	N		N	298	372 1		41
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4235 2	320 9	N		N	291	184 1		148
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	3855 2	468 9	N		N	425	364 1	1 8	208
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2536 2	374 9	N		N	340	358 1	1 8	189
*11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1490 2	224 9	N		N	204	356 1		37



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MOORE, H. H. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144416		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10942 - 11430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	120	2	51	9	N	224
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	88	2	32	9	N	66
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	112
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	154
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	743	2	105	9	N	59
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1110	2	76	9	N	128

LEHMANN-VON MINDEN		WELL #: 1		RRCID -> 144582		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14702		PERF. 9100 - 14702	
06	3000 N	4617	-0-	1617	4089	4290	2	327	9	N	165
07	3100 N	3675	-0-	575	4664	3405	2	270	9	N	232
08	7413 X	2749	-0-	-4664	-0-	2544	2	205	9	N	62
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1073	2	53	9	N	110
10	1116 X	927	-0-	-189	-0-	754	2	173	9	N	88
*11	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	998	2	182	9	N	253

KEYSER-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144820		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 15875		PERF.11990 - 15875	
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1835	2	47	9	N	199
07	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1904	2	15	9	N	213
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	2	24	9	N	47
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1890	2	22	9	N	66
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	88
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	N	111

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-	

SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213	
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	803	2	12	9	N	18
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	722	2	8	9	N	25
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	725	2	18	9	N	41
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	N	50
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	N	64
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18	9	N	80

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124	
06	2190 N	1670	-0-	-520	-0-	1619	2	51	9	N	132
07	2201 N	1319	-0-	-882	-0-	1271	2	48	9	N	176
08	1860 N	1406	-0-	-454	-0-	1327	2	79	9	N	248
09	1680 N	944	-0-	-736	-0-	933	2	11	9	N	73
10	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1045	2	1	9	N	74
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1196	2	7	9	N	80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002												TOTAL DEPTH	10762	PERF.10485	- 14572
M O	ALLOW 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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3			123	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			123	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2		2 9	N	2			125	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			125	
10	62 N	3	-0-	-59	-0-		3 2			N	-0-			125	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			125	
-----															
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993												TOTAL DEPTH	14123	PERF.10700	- 14123
06	12369 X	3096	-0-	-9273	-0-	2840	2	256	9	Y	233	182	1	149	
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1720	2	204	9	Y	185	184	1	150	
08	1457 X	1353	-0-	-104	-0-	1147	2	206	9	Y	187	171	1	166	
09	3930 X	1740	-0-	-2190	-0-	1591	2	149	9	Y	135	172	1	129	
10	4061 X	1753	-0-	-2308	-0-	1598	2	155	9	Y	141	184	1	85	
11	3090 X	1294	-0-	-1796	-0-	1196	2	98	9	Y	89			174	
-----															
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993												TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586	- 15653
06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1364	2	13	9	N	12			140	
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	N	11			151	
08	1860 N	549	-0-	-1311	-0-	543	2	6	9	N	5			156	
09	1380 N	843	-0-	-537	-0-	832	2	11	9	N	10	1	8	165	
10	1333 N	866	-0-	-467	-0-	857	2	9	9	N	8			173	
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2	14	9	N	13			186	
-----															
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993												TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
06	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7750	2	300	9	N	273	179	1	189	
07	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5474	2	239	9	N	217	190	1	216	
08	5952 X	5433	-0-	-519	-0-	5207	2	226	9	N	205	194	1	227	
09	5760 X	5474	-0-	-286	-0-	5245	2	229	9	N	208	191	1	242	
10	5952 X	5097	-0-	-855	-0-	4880	2	217	9	N	197	313	1	126	
11	5760 X	5715	-0-	-45	-0-	5491	2	224	9	N	204	196	1	134	
-----															
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000												TOTAL DEPTH	11614	PERF.11278	- 14219
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
-----															
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993												TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300	- 14455
06	5250 X	4768	-0-	-482	-0-	4601	2	167	9	N	152	183	1	31	
07	5425 X	4790	-0-	-635	-0-	4619	2	171	9	N	155			186	
08	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4530	2	155	9	N	141	180	1	147	
09	4770 X	4355	-0-	-415	-0-	4195	2	160	9	N	145	186	1	106	
10	4929 X	4858	-0-	-71	-0-	4674	2	184	9	N	167	184	1	89	
*11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4660	2	173	9	N	157	183	1	63	
-----															
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996												TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	507	2	53	9	N	48			131	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	198	2	13	9	N	12			143	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	928	2	83	9	N	75	187	1	31	
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	534	2	43	9	N	39	1	8	69	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	469	2	33	9	N	30	1	8	98	
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	440	2	32	9	N	29	1	8	126	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MARY LOU UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993													TOTAL DEPTH 13882		PERF.11322 - 13882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2146 2	110 9	N	100			287			
07		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2011 2	94 9	N	85	193 1		179			
08		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2297 2	151 9	N	137			316			
09		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1930 2	72 9	N	65	191 1		190			
10		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2048 2	123 9	N	112	192 1		110			
*11		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1961 2	123 9	N	112			222			
-----																
HIGH HILL CREEK UNIT "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993													TOTAL DEPTH 14715		PERF.10680 - 14715	
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	531 2	36 9	N	33	184 1		132			
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	314 2	4 9	N	4			136			
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	597 2	39 9	N	35			171			
09		570 N	501	-0-	-69	-0-	498 2	3 9	N	3			174			
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	305 2	18 9	N	16			190			
11		570 N	450	-0-	-120	-0-	427 2	23 9	N	21			211			
-----																
LIEBSCHER-OL UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993													TOTAL DEPTH 14790		PERF.10448 - 14790	
06		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	3354 2	748 9	N	680	574 1		316			
07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	2719 2	692 9	N	629	724 1		221			
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	2916 2	601 9	N	546	538 1		229			
09		162 X	162	-0-	-0-	-0-	139 2	23 9	N	21	177 1		73			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73			
-----																
DEBAKEY UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993													TOTAL DEPTH 14060		PERF.10275 - 14060	
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1463 2	12 9	N	11			169			
07		837 N	399	-0-	-438	-0-	399 2		N	-0-			169			
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1818 2	15 9	N	14			183			
09		1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1287 2	35 9	N	32			215			
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1167 2	10 9	N	9			224			
11		1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1315 2	18 9	N	16			240			
-----																
LEIGH																
WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993													TOTAL DEPTH 11050		PERF.10503 - 12422	
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 1	1 9	N	1			36			
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 1		N	-0-			36			
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			36			
09		210 N	5	-0-	-205	-0-	5 2		N	-0-			36			
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			36			
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			36			
-----																
PRUEGNER OL UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993													TOTAL DEPTH 14272		PERF.10060 - 14272	
06		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	6757 2	2097 9	N	1906	2226 1		62			
07		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	5828 2	1713 9	N	1557	1438 1		181			
08		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	4657 2	1432 9	N	1302	1252 1		231			
09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	3613 2	1181 9	N	1074	1074 1		231			
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	2810 2	986 9	N	896	892 1		235			
11		1020 X	1019	-0-	-1	-0-	454 2	565 9	N	514	546 1		203			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	390 1	459 2	N	29	177 1		146
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 9 465 1	6 2	N	3			149
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	3 9 465 1	38 2	N	-0-			149
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	450 1	951 2	N	68			217
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	75 9 465 1	1348 2	N	99	183 1		133
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	109 9 450 1	649 2	N	70			203
						77 9						

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455

06	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	27435 2	2233 9	N	2030	2012 1		258
07	24343 X	24343	-0-	-0-	-0-	22978 2	1365 9	N	1241	1409 1		90
08	24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	23141 2	1321 9	N	1201	1084 1		207
09	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	21446 2	1079 9	N	981	1098 1		90
10	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	19497 2	1011 9	N	919	914 1	2 8	93
*11	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	17083 2	916 9	N	833	740 1		186

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	810 N	781	-0-	-29	-0-	744 2	37 9	N	34			66
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	515 2	14 9	N	13			79
08	744 N	434	-0-	-310	-0-	426 2	8 9	N	7			86
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	752 2	52 9	N	47	2 8		131
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	549 2	35 9	N	32			163
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	497 2	30 9	N	27			190

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

06	3480 X	3114	-0-	-366	-0-	3056 2	58 9	N	53			104
07	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	2990 2	59 9	N	54			158
08	3131 X	3001	-0-	-130	-0-	2945 2	56 9	N	51			209
09	3120 X	2642	-0-	-478	-0-	2606 2	36 9	N	33	191 1		51
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3282 2	66 9	N	60			111
11	3120 X	3079	-0-	-41	-0-	3026 2	53 9	N	48			159

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		4230 X	3912	-0-	-318	-0-	3750	2	162	9	N	224
07		4371 X	3718	-0-	-653	-0-	3573	2	145	9	N	163
08		4371 X	3789	-0-	-582	-0-	3647	2	142	9	N	292
09		4230 X	3712	-0-	-518	-0-	3584	2	128	9	N	216
10		4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4048	2	171	9	N	176
*11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3746	2	189	9	N	153
-----												
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
-----												
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	170
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	177
08		775 N	170	-0-	-605	-0-	166	2	4	9	N	181
09		750 N	154	-0-	-596	-0-	151	2	3	9	N	184
10		558 N	100	-0-	-458	-0-	98	2	2	9	N	186
*11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	191
-----												
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1501	2	106	9	N	53
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1518	2	177	9	N	214
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1480	2	73	9	N	-0-
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1491	2	119	9	N	108
10		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1170	2	85	9	N	185
*11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1550	2	102	9	N	94
-----												
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
06		2310 N	2249	-0-	-61	-0-	2240	2	9	9	N	151
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	N	158
08		2356 N	2343	-0-	-13	-0-	2332	2	11	9	N	168
09		2250 N	2117	-0-	-133	-0-	2107	2	10	9	N	176
10		2542 N	2252	-0-	-290	-0-	2244	2	8	9	N	183
11		2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2212	2	9	9	N	191
-----												
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428												
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	366	1	649	2	N	107	192	1	116
						118	9							
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	465	1	678	2	N	90			206
						99	9							
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	383	1	687	2	N	82	184	1	104
						90	9							
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	383	1	628	2	N	62			166
						68	9							
10	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	465	1	629	2	N	95	193	1	68
						105	9							
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	450	1	606	2	N	69	1	8	136
						76	9							
-----														
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	N	4			188
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			188
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			188
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2			190
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1			191
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7			198
-----														
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
06	3960 X	1981	-0-	-1979	-0-	1916	2	65	9	N	59			138
07	4092 X	184	-0-	-3908	-0-	184	2			N	-0-			138
08	4092 X	286	-0-	-3806	-0-	286	2			N	-0-			138
09	3960 X	913	-0-	-3047	-0-	913	2			N	-0-			138
10	4092 X	867	-0-	-3225	-0-	867	2			N	-0-			138
11	1980 X	1064	-0-	-916	-0-	1064	2			N	-0-			138
-----														
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
06	10798 X	5072	-0-	-5726	-0-	4530	2	542	9	N	493	541	1	95
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4518	2	414	9	N	376	367	1	104
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3642	2	254	9	N	231	180	1	155
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2560	2	189	9	N	172	181	1	146
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3583	2	461	9	N	419	536	1	29
*11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4002	2	373	9	N	339	182	1	186
-----														
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2895	2	14	9	N	13			149
07	2883 X	1314	-0-	-1569	-0-	1277	2	37	9	N	34			183
08	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-			183
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			183
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3681	2	6	9	N	5			188
*11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2924	2	19	9	N	17			205
-----														
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
MICHALSKY		WELL #:		1	RRCID ->	149199	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	14879	PERF.11329	- 14900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	990 N	985	-0-	-5	-0-	905	2	80	9	N	73				155
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1047	2	101	9	N	92				247
08	1023 N	817	-0-	-206	-0-	714	2	103	9	N	94	178	1		163
09	990 N	540	-0-	-450	-0-	492	2	48	9	N	44	164	1	1 8	42
10	1023 N	471	-0-	-552	-0-	396	2	75	9	N	68				110
*11	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2432	2	293	9	N	266	195	1		181

DERRICK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	149219	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11643	PERF.10980	- 15163			
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3693	2	526	9	N	478	543	1		75
07	2201 X	1813	-0-	-388	-0-	1494	2	319	9	N	290	179	1		186
08	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	1496	2	252	9	N	229	330	1		85
09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4542	2	554	9	N	504	547	1	1 8	41
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3612	2	480	9	N	436	365	1	4 8	108
*11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2318	2	345	9	N	314	187	1		235

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149221	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	15341	PERF.11710	- 15341			
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				55
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53				108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1		25
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	149232	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	16602	PERF.11205	- 16602			
06	0 N	-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	754 N	754	-0-	-0-	-0-	736	2	18	9	N	16				165
07	775 N	661	-0-	-114	-0-	652	2	9	9	N	8				173
08	775 N	74	-0-	-701	-0-	74	2			N	-0-				173
09	3000 N	3546	-0-	546	546	3498	2	48	9	N	44				217
10	3100 N	4505	-0-	1405	1951	4433	2	72	9	N	65	189	1		93
*11	3000 N	2904	-0-	-96	1855	2873	2	31	9	N	28				121

WELLMAN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160	- 14973			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	1800	N	1250	-0-	-550	-0-	1202 2	48 9	N	44	210
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736 2	11 9	N	10	33
08	1581	N	876	-0-	-705	-0-	854 2	22 9	N	20	53
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1370 2	43 9	N	39	90
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	790 2	28 9	N	25	115
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1140 2	40 9	N	36	151

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020	
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	269 2	62 9	N	56	165
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	202 2	55 9	N	50	215
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	319 2	51 9	N	46	261
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	207 2	51 9	N	46	307
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	203 2	31 9	N	28	156
*11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	365 2	72 9	N	65	221

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088	
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647 2		N	-0-	-0-
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	643 2		N	-0-	-0-
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	671 2		N	-0-	-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604 2		N	-0-	-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781	
06	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	4639 2	95 9	N	86	76
07	5115	X	4258	-0-	-857	-0-	4164 2	94 9	N	85	161
08	5425	X	3139	-0-	-2286	-0-	3094 2	45 9	N	41	202
09	5250	X	3275	-0-	-1975	-0-	3211 2	64 9	N	58	260
10	5425	X	3777	-0-	-1648	-0-	3648 2	129 9	N	117	197
11	4740	X	3943	-0-	-797	-0-	3865 2	78 9	N	71	268

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063	
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4650 2	113 9	N	103	127
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4657 2	110 9	N	100	227
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4347 2	94 9	N	85	120
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3469 2	84 9	N	76	196
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3316 2	51 9	N	46	49
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2629 2	77 9	N	70	118



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065												
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	7	9	73
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	-0-	31	2			73
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			73
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	-0-	20	2			73
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					73
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	95
-----												
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325												
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	5644	2	53	9	68
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2			68
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2	20	9	86
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2			86
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	5209	2	35	9	118
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-	5009	2	39	9	148
-----												
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
*06	2730	X	2311	-0-	-419	-0-	-0-	2311	2			-0-
*07	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	-0-	2362	2			-0-
*08	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	-0-	2162	2			-0-
*09	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	-0-	2480	2			-0-
*10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	3664	2			-0-
*11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	-0-	6005	2			-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-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	199
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	220
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2	30	9	247
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	20	9	265
10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	104
11	330	X	231	-0-	-99	-0-	-0-	231	2			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	31
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	95	2		N	-0-	31
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	-0-	67	2		N	-0-	31
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	62	2		N	-0-	31
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44	2		N	-0-	31
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	31
-----												
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
06	3660 X	3104	-0-	-556	-0-	-0-	3086	2	18	9	N	41
07	3689 X	3066	-0-	-623	-0-	-0-	3045	2	21	9	N	60
08	3689 X	3410	-0-	-279	-0-	-0-	3388	2	22	9	N	80
09	3360 X	3201	-0-	-159	-0-	-0-	3180	2	21	9	N	99
10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	-0-	3205	2	23	9	N	120
11	3300 X	2968	-0-	-332	-0-	-0-	2942	2	26	9	N	144
-----												
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
06	3930 X	3192	-0-	-738	-0-	-0-	3180	2	12	9	N	43
07	4061 X	3275	-0-	-786	-0-	-0-	3240	2	35	9	N	75
08	4061 X	3515	-0-	-546	-0-	-0-	3481	2	34	9	N	106
09	3810 X	3532	-0-	-278	-0-	-0-	3528	2	4	9	N	110
10	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	-0-	3566	2	11	9	N	119
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	-0-	3366	2	13	9	N	130
-----												
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
06	1050 N	857	-0-	-193	-0-	-0-	857	2		N	-0-	103
07	961 N	855	-0-	-106	-0-	-0-	855	2		N	-0-	103
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	-0-	807	2		N	-0-	103
09	870 N	708	-0-	-162	-0-	-0-	708	2		N	-0-	103
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	-0-	716	2		N	-0-	103
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	-0-	703	2		N	-0-	103
-----												
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480												
06	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	-0-	7808	2	158	9	N	127
07	7564 X	6425	-0-	-1139	-0-	-0-	6294	2	131	9	N	246
08	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	-0-	7645	2	131	9	N	181
09	7320 X	2699	-0-	-4621	-0-	-0-	2674	2	25	9	N	25
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	-0-	7543	2	154	9	N	165
11	7320 X	6163	-0-	-1157	-0-	-0-	6038	2	125	9	N	90
-----												
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326												
06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-	60
07	2139 X	1689	-0-	-450	-0-	-0-	1689	2		N	-0-	60
08	2139 X	959	-0-	-1180	-0-	-0-	959	2		N	-0-	60
09	2580 X	918	-0-	-1662	-0-	-0-	917	2	1	9	N	60
10	2666 X	1032	-0-	-1634	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	60
11	2580 X	894	-0-	-1686	-0-	-0-	894	2		N	-0-	60
-----												
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062												
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	-0-	847	2	15	9	N	83
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	25	9	N	106
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2	24	9	N	128
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	24	9	N	149
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	891	2	15	9	N	163
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	189

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3150 X	2515	-0-	-635	-0-	2508	2	7 9	N	6		191
07	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	2835	2	17 9	N	15		206
08	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	2777	2	11 9	N	10		216
09	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	2556	2	7 9	N	6	186 1	36
10	3100 X	2602	-0-	-498	-0-	2591	2	11 9	N	10		46
11	2760 X	2418	-0-	-342	-0-	2406	2	12 9	N	11		57
-----												
ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340		
06	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		82
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		82
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		82
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		82
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		82
*11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		82
-----												
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 N	-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	390 N	177	-0-	-213	-0-	175	2	2 9	N	2		77
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	370	2	18 9	N	16		93
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8 9	N	7		100
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	414	2	10 9	N	9		109
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10 9	N	9		118
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	315	2	8 9	N	7		125
-----												
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484		
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	618	2	50 9	N	45		264
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	736	2	31 9	N	28		292
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	645	2	58 9	N	53	190 1	155
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	557	2	47 9	N	43		198
10	775 N	417	-0-	-358	-0-	385	2	32 9	N	29		227
11	690 N	571	-0-	-119	-0-	518	2	53 9	N	48	195 1	80
-----												
STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680		
06	780 N	110	-0-	-670	-0-	109	2	1 9	N	1		167
07	806 N	61	-0-	-745	-0-	58	2	3 9	N	3		170
08	3100 N	3265	-0-	165	165	3246	2	19 9	N	17		187
09	1822 N	1657	-0-	-165	-0-	1653	2	4 9	N	4		191
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1703	2	33 9	N	30		221
*11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1495	2	33 9	N	30	194 1	57
-----												
AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25 9	N	23		209
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13 9	N	12		221
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2 9	N	2		223
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8 9	N	7		230
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17 9	N	15	187 1	58
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	91	2	31 9	N	28	12 8	74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994										TOTAL DEPTH	15700	PERF.12300 - 15700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1114	2	18	9	N	16				166	
07	1178 N	818	-0-	-360	-0-	809	2	9	9	N	8				174	
08	3100 N	4022	-0-	922	922	4019	2	3	9	N	3				177	
09	3000 N	10724	-0-	7724	8646	10724	2			N	-0-				177	
10	3100 N	4005	-0-	905	9551	3991	2	14	9	N	13				190	
*11	10289 X	738	-0-	-9551	-0-	738	2			N	-0-				190	
-----																
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994										TOTAL DEPTH	13216	PERF. 9825 - 13216				
06	450 N	355	-0-	-95	-0-	343	2	12	9	N	11				198	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	535	2	81	9	N	74	189	1		83	
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20	9	N	18				101	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	535	2	64	9	N	58	1	8		158	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	575	2	39	9	N	35				193	
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	556	2	46	9	N	42	190	1		45	
-----																
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	-0-				21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
-----																
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994										TOTAL DEPTH	16262	PERF.12960 - 16262				
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-	
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-				-0-	
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-	
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-				-0-	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-	
11	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-				-0-	
-----																
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994										TOTAL DEPTH	14843	PERF.10700 - 14843				
06	0 N	-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	
-----																
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-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----																
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998										TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820				
06	1200 N	829	-0-	-371	-0-	829	2			N	-0-				-0-	
07	899 N	544	-0-	-355	-0-	544	2			N	-0-				-0-	
08	1023 N	607	-0-	-416	-0-	607	2			N	-0-				-0-	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	2190 N	2037	-0-	-153	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
08	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1799	-0-	-241	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1819	-0-	-227	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
-----												
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1706 2	8 9	N	7			37
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	824 2	10 9	N	9			46
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	763 2	30 9	N	27	1 5		72
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1056 2	8 9	N	7			79
10	837 N	756	-0-	-81	-0-	738 2	18 9	N	16			95
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828 2	12 9	N	11			106
-----												
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3033 2	11 9	N	10	192 1		33
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2896 2	11 9	N	10			43
08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			43
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-			43
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2203 2	8 9	N	7			50
*11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			50
-----												
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2		N	-0-	1 5		105
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			105
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-			105
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-	1 5		104
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			104
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	N	1	2 5		103
-----												
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
06	1650 X	1231	-0-	-419	-0-	1230 2	1 9	N	1			151
07	1705 X	560	-0-	-1145	-0-	560 2		N	-0-			151
08	1705 X	846	-0-	-859	-0-	794 2	52 9	N	47			198
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5764 2	226 9	N	205	194 1	1 8	208
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4494 2	122 9	N	111	179 1	1 8	139
*11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3771 2	68 9	N	62			201
-----												
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			28
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			28
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			28
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2690 2	8 9	N	7			35
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186 2	13 9	N	12			47
*11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2290 2	44 9	N	40	3 8		84
-----												
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
07	465 N	141	-0-	-324	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06		2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878 2			N	26
07		3348 X	2714	-0-	-634	-0-	2714 2			N	26
08		3348 X	2129	-0-	-1219	-0-	2129 2			N	26
09		3240 X	2039	-0-	-1201	-0-	2039 2			N	26
10		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9991 2	187 9		N	190
*11		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7002 2	94 9		N	80
-----											
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175											
06		4920 X	4832	-0-	-88	-0-	4701 2	131 9		N	201
07		5084 X	4931	-0-	-153	-0-	4798 2	133 9		N	135
08		5084 X	4982	-0-	-102	-0-	4846 2	136 9		N	68
09		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4790 2	143 9		N	198
10		4991 X	4727	-0-	-264	-0-	4603 2	124 9		N	120
*11		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4773 2	158 9		N	264
-----											
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997											
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	26
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	26
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	26
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	26
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	26
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	26
-----											
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620											
06		1470 N	854	-0-	-616	-0-	853 2	1 9		N	38
07		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424 2			N	38
08		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 2			N	38
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	38
10		1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1094 2			N	38
11		1260 N	1111	-0-	-149	-0-	33 1	1078 2		N	38
-----											
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706											
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			N	-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-
10		806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2			N	-0-
11		780 N	699	-0-	-81	-0-	699 2			N	-0-
-----											
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679											
06		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2			N	-0-
07		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2			N	-0-
08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2			N	-0-
09		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6010 2	1 9		N	-0-
10		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2			N	-0-
*11		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2			N	-0-
-----											
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541											
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-
07		2666 X	2226	-0-	-440	-0-	2226 2			N	-0-
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-
09		1290 X	5	-0-	-1285	-0-	5 2			N	-0-
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-
11		2160 X	1294	-0-	-866	-0-	1294 2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WESTLANDS		WELL #: 1RE RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432		CNTY: LEE	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06	1470	N	673 -0-	-797 -0-	667 2	6 9	N	5			152				
07	1457	N	851 -0-	-606 -0-	843 2	8 9	N	7			159				
08	1505	N	1505 -0-	-0- -0-	1492 2	13 9	N	12			171				
09	1060	N	1060 -0-	-0- -0-	1052 2	8 9	N	7			178				
10	996	N	996 -0-	-0- -0-	987 2	9 9	N	8	1 8		185				
11	1470	N	802 -0-	-668 -0-	792 2	10 9	N	9			194				
-----															
CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200					
06	0	N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			45				
07	176	N	176 -0-	-0- -0-	176 2		N	-0-			45				
08	0	N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			45				
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			45				
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			45				
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			45				
-----															
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679					
06	300	N	290 -0-	-10 -0-	290 2		N	-0-			25				
07	496	N	433 -0-	-63 -0-	433 2		N	-0-			25				
08	549	N	549 -0-	-0- -0-	548 2	1 9	N	1			26				
09	546	N	546 -0-	-0- -0-	546 2		N	-0-			26				
10	570	N	570 -0-	-0- -0-	570 2		N	-0-			26				
11	540	N	418 -0-	-122 -0-	418 2		N	-0-			26				
-----															
LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100					
06	2760	X	2431 -0-	-329 -0-	2389 2	42 9	N	38			161				
07	2852	X	2537 -0-	-315 -0-	2493 2	44 9	N	40			201				
08	2852	X	2836 -0-	-16 -0-	2793 2	43 9	N	39	182 1		58				
09	2700	X	2618 -0-	-82 -0-	2576 2	42 9	N	38			96				
10	2790	X	2693 -0-	-97 -0-	2652 2	41 9	N	37			133				
11	2730	X	2549 -0-	-181 -0-	2482 2	67 9	N	61	1 8		193				
-----															
SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610					
06	3120	X	1483 -0-	-1637 -0-	1481 2	2 9	N	2			208				
07	3224	X	1607 -0-	-1617 -0-	1600 2	7 9	N	6			214				
08	3224	X	1738 -0-	-1486 -0-	1732 2	6 9	N	5			219				
09	3120	X	1811 -0-	-1309 -0-	1807 2	4 9	N	4			223				
10	2976	X	1976 -0-	-1000 -0-	1970 2	6 9	N	5	187 1		41				
11	1680	X	1375 -0-	-305 -0-	1375 2		N	-0-			41				
-----															
FIFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123		PERF.13502 - 17123					
06	4590	X	3521 -0-	-1069 -0-	3521 2		N	-0-			-0-				
07	4743	X	3505 -0-	-1238 -0-	3505 2		N	-0-			-0-				
08	3844	X	3444 -0-	-400 -0-	3444 2		N	-0-			-0-				
09	3570	X	-0- -0-	-3570 -0-			N	-0-			-0-				
10	3627	X	2664 -0-	-963 -0-	2664 2		N	-0-			-0-				
*11	4056	X	4056 -0-	-0- -0-	4056 2		N	-0-			-0-				
-----															
RODES		WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434		PERF.13314 - 15434					
06	645	N	645 -0-	-0- -0-	645 2		N	-0-			-0-				
07	617	N	617 -0-	-0- -0-	617 2		N	-0-			-0-				
08	311	N	311 -0-	-0- -0-	311 2		N	-0-			-0-				
09	706	N	706 -0-	-0- -0-	706 2		N	-0-			-0-				
10	711	N	711 -0-	-0- -0-	711 2		N	-0-			-0-				
*11	821	N	821 -0-	-0- -0-	821 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 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 X	483	-0-	-297	-0-	483	2			N	-0-	1	5	35
07	806 X	207	-0-	-599	-0-	207	2			N	-0-			35
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3716	2	116	9	N	105			140
09	780 X	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-			140
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			140
11	780 X	240	-0-	-540	-0-	240	2			N	-0-			140

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

06	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

06	3000 N	3499	-0-	499	4886	3477	2	22	9	N	20			68
07	3100 N	2426	-0-	-674	4212	2415	2	11	9	N	10			78
08	5279 X	1067	-0-	-4212	-0-	1067	2			N	-0-			78
09	660 X	90	-0-	-570	-0-	90	2			N	-0-			78
10	682 X	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-			78
11	660 X	300	-0-	-360	-0-	300	2			N	-0-			78

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

06	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	786	-0-	-384	-0-	786	2			N	-0-			-0-

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

06	6090 X	3921	-0-	-2169	-0-	480	1	3439	2	N	2			265
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	496	1	7125	2	N	3			268
08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	496	1	6441	2	N	5			273
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	480	1	5624	2	N	-0-			273
10	6820 X	5916	-0-	-904	-0-	496	1	5411	2	N	8	195	1	86
11	6600 X	5672	-0-	-928	-0-	480	1	5181	2	N	10			96



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
JEFF												WELL #: 1H		RRCID -> 154123	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH 14634	PERF.11394 - 14634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	169	1	36	2	N	-0-				62		
07	1085 N	376	-0-	-709	-0-	138	1	238	2	N	-0-				62		
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	445	1	1241	2	N	28				90		
						31	9										
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				90		
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-				90		
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				90		
-----																	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
-----																	
FULLER-SONTAG OL												WELL #: 1H		RRCID -> 154471	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 15605	PERF.11485 - 15605
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19																	
-----																	
BRITTA												WELL #: 2		RRCID -> 154478	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10712 - 14735
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2781	2	75	9	N	68				222		
07	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	2840	2	25	9	N	23	187	1		58		
08	2976 X	2062	-0-	-914	-0-	2032	2	30	9	N	27				85		
09	2880 X	388	-0-	-2492	-0-	388	2			N	-0-				85		
10	2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	1199	2	23	9	N	21				106		
*11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2961	2	92	9	N	84				190		
-----																	
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	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	3236	2	160	9	N	145	188	1		94		
07	3596 X	3291	-0-	-305	-0-	3163	2	128	9	N	116				210		
08	3596 X	3569	-0-	-27	-0-	3445	2	124	9	N	113	191	1		132		
09	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	2882	2	131	9	N	119		1	8	250		
10	3596 X	3064	-0-	-532	-0-	2970	2	94	9	N	85	188	1		147		
11	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	2906	2	139	9	N	126				273		
-----																	
SKALITSKY OL												WELL #: 1H		RRCID -> 154521	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 16900	PERF.12498 - 16900
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6				83		
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	854	2	28	9	N	25				108		
08	1271 N	953	-0-	-318	-0-	914	2	39	9	N	35				143		
09	330 N	41	-0-	-289	-0-	41	2			N	-0-				143		
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1059	2	44	9	N	40				183		
11	930 N	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-				183		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	133
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	133
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-	133
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	133
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	133
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	133
-----												
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1442	2	51	9	N	46	121
07	1457 N	1021	-0-	-436	-0-	996	2	25	9	N	23	144
08	1519 N	442	-0-	-1077	-0-	442	2			N	-0-	144
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1996	2	63	9	N	57	201
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1444	2	33	9	N	30	37
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30	67
-----												
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
06	1740 N	1482	-0-	-258	-0-	1482	2			N	-0-	-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-	-0-
08	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-	-0-
09	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2			N	-0-	-0-
10	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-	-0-
11	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	1371	2			N	-0-	-0-
-----												
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	4	179
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-	179
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	179
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	N	6	185
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	185
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	185
-----												
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
06	1170 N	121	-0-	-1049	-0-	113	2	8	9	N	7	173
07	1054 N	658	-0-	-396	-0-	652	2	6	9	N	5	178
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	2	9	9	N	8	186
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1475	2	4	9	N	4	190
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	N	2	192
11	1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1190	2	3	9	N	3	195
-----												
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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2651 2	2 9	N	2		90
07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-		90
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-		90
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2579 2	1 9	N	1	1 5	90
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2723 2	1 9	N	1	1 8	90
*11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-		90
-----											
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320											
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1183 2	3 9	N	3		70
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248 2	3 9	N	3		73
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290 2	2 9	N	2		75
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1163 2	3 9	N	3		78
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391 2	1 9	N	1	1 8	78
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 2		N	-0-		78
-----											
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543											
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1378 2	63 9	N	57		232
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1175 2	57 9	N	52	189 1	95
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1186 2	51 9	N	46		141
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1055 2	32 9	N	29		170
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1162 2	29 9	N	26		196
*11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1324 2	41 9	N	37		233
-----											
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920											
06	2640 X	2186	-0-	-454	-0-	421 1	1765 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	2403	-0-	-325	-0-	489 1	1914 2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2306	-0-	-422	-0-	479 1	1827 2	N	-0-		-0-
09	2610 X	1971	-0-	-639	-0-	420 1	1551 2	N	-0-		-0-
10	2542 X	2041	-0-	-501	-0-	496 1	1545 2	N	-0-		-0-
11	2340 X	1888	-0-	-452	-0-	480 1	1408 2	N	-0-		-0-
-----											
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140											
06	3390 X	2995	-0-	-395	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
07	3379 X	2808	-0-	-571	-0-	2808 2		N	-0-		-0-
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3034 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957 2		N	-0-		-0-
*11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	164 1	3046 2	N	-0-		-0-
-----											
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702											
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1314 2	47 9	N	43		103
07	1395 X	1030	-0-	-365	-0-	1030 2		N	-0-		103
08	1395 X	319	-0-	-1076	-0-	319 2		N	-0-		103
09	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12459 2	118 9	N	107	6 8	204
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7573 2	123 9	N	112	196 1	120
*11	3000 N	5151	-0-	2151	2151	5051 2	100 9	N	91	4 8	207
-----											
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578											
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3260 2	3 9	N	3		189
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-		189
08	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		189
09	630 X	310	-0-	-320	-0-	304 2	6 9	N	5		194
10	651 X	40	-0-	-611	-0-	39 2	1 9	N	1		195
11	630 X	40	-0-	-590	-0-	40 2		N	-0-		195

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3750 X	3423	-0-	-327	-0-	3423	2	N	-0-		-0-	
07	3875 X	3191	-0-	-684	-0-	3191	2	N	-0-		-0-	
08	3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	2711	2	N	-0-		-0-	
09	3780 X	3569	-0-	-211	-0-	3569	2	N	-0-		-0-	
10	3906 X	3284	-0-	-622	-0-	3284	2	N	-0-		-0-	
11	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2	N	-0-		-0-	
-----												
FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887 - 17625	
06	769 N	757	-0-	-12	-0-	757	2	N	-0-		-0-	
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-	
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-	
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-	
-----												
PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450	
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-		-0-	
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2	N	-0-		-0-	
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-	
09	1140 N	807	-0-	-333	-0-	807	2	N	-0-		-0-	
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		-0-	
11	870 N	772	-0-	-98	-0-	772	2	N	-0-		-0-	
-----												
ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200	
06	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	540	1	2314 2	N	-0-	-0-	
07	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	558	1	2255 2	N	-0-	-0-	
08	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	558	1	2202 2	N	-0-	-0-	
09	2850 X	2633	-0-	-217	-0-	540	1	2093 2	N	-0-	-0-	
10	2945 X	2563	-0-	-382	-0-	505	1	2058 2	N	-0-	-0-	
11	2850 X	2834	-0-	-16	-0-	515	1	2319 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	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	114	
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-	114	
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	114	
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-	113	
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	113	
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	112	
-----												
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500	
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-	-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-	
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-	
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2		N	-0-	-0-	
10	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-	-0-	
11	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161 2	1 9	N	1		147
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048 2	1 9	N	1		148
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		148
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		148
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		148
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		148
-----											
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2		N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
08	992 N	568	-0-	-424	-0-	568 2		N	-0-		-0-
09	750 N	533	-0-	-217	-0-	532 2	1 9	N	1	8	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	N	1	8	-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9	N	1	8	-0-
-----											
GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	728 2	36 9	N	33		137
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	645 2	1 9	N	1		138
08	806 N	374	-0-	-432	-0-	374 2		N	-0-	1 5	137
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	974 2	183 9	N	166		303
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1702 2	117 9	N	106	194 1	215
*11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1467 2	120 9	N	109	196 1	128
-----											
MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
06	510 X	49	-0-	-461	-0-	45 2	4 9	N	4		181
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	1		182
08	372 X	10	-0-	-362	-0-	10 2		N	-0-		182
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		182
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		182
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		182
-----											
CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790	
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		-0-
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
08	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570 2		N	-0-		-0-
09	2580 N	2408	-0-	-172	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
10	2666 N	2299	-0-	-367	-0-	2299 2		N	-0-		-0-
11	2490 N	2075	-0-	-415	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
-----											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719	
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	735 2	13 9	N	12		178
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	741 2	6 9	N	5		183
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789 2	6 9	N	5		188
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9	N	2		190
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 2	3 9	N	3		193
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755 2	6 9	N	5		198
-----											
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995										TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735 - 15924						
06	1890	X	1330	-0-	-560	-0-	1258	2	72	9	N	65					203
07	1953	X	1697	-0-	-256	-0-	1574	2	123	9	N	112					315
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1751	2	111	9	N	101	187	1			229
09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1329	2	98	9	N	89	194	1			124
10	1705	X	668	-0-	-1037	-0-	607	2	61	9	N	55					179
11	1800	X	1213	-0-	-587	-0-	470	1	698	2	N	41					220
							45	9									
-----																	
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995										TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054 - 16113						
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2859	2	42	9	N	38					263
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	N	33	188	1			108
08	2666	X	775	-0-	-1891	-0-	772	2	3	9	N	3					111
09	2580	X	2300	-0-	-280	-0-	2248	2	52	9	N	47					158
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5771	2	128	9	N	116					274
*11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5320	2	136	9	N	124	193	1	1	8	204
-----																	
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995										TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912 - 13590						
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1680	2	34	9	N	31					224
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1728	2	18	9	N	16	194	1			46
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	1501	2	15	9	N	14					60
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1710	2	55	9	N	50	1	8			109
10	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1588	2	72	9	N	65					174
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1299	2	7	9	N	6					180
-----																	
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995										TOTAL DEPTH 15742	PERF.11993 - 15742						
06	1320	N	244	-0-	-1076	-0-	240	2	4	9	N	4					174
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	144	1	297	2	N	6					180
							7	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	480	1	264	2	N	-0-					180
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					180
10	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					180
11	720	N	245	-0-	-475	-0-	245	2			N	-0-					180
-----																	
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997										TOTAL DEPTH 16870	PERF.12891 - 16870						
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 2		N	-0-		-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
*11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 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-			N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	3000 N	5140	-0-	2140	2140	5000 2	140 9	N	127		163
10	2140 N	-0-	-0-	-2140	-0-			N	10	9 8	164
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	947 2	44 9	N	40	1 8	203
-----											
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909											
06	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2738 2	26 9	N	24		164
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4095 2	44 9	N	40		204
08	3596 X	2947	-0-	-649	-0-	2917 2	30 9	N	27		231
09	3480 X	2886	-0-	-594	-0-	2878 2	8 9	N	7		238
10	4154 X	3357	-0-	-797	-0-	3325 2	32 9	N	29	185 1	81
11	4020 X	3280	-0-	-740	-0-	3224 2	56 9	N	51	1 8	132
-----											
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051											
06	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	480 1	8821 2	N	-0-		3
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	496 1	8865 2	N	-0-		3
08	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	480 1	9304 2	N	-0-		3
09	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	480 1	8573 2	N	-0-		3
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	496 1	8055 2	N	-0-		3
*11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	480 1	8367 2	N	-0-		3
-----											
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400											
06	3000 N	3087	-0-	87	87	3087 2		N	-0-		-0-
07	2891 N	2804	-0-	-87	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
09	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
10	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
*11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-		-0-
-----											
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402											
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		52
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 2		N	-0-		52
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-		52
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	641 2		N	-0-		52
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2		N	-0-		52
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	582 2	1 9	N	1	1 8	52
-----											
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2130 N	451	-0-	-1679	-0-	451 2		Y	-0-		-0-
07		1705 N	712	-0-	-993	-0-	712 2		Y	-0-		-0-
08		1302 N	669	-0-	-633	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
09		1650 X	668	-0-	-982	-0-	668 2		Y	-0-		-0-
10		1302 X	606	-0-	-696	-0-	606 2		Y	-0-		-0-
11		690 X	664	-0-	-26	-0-	664 2		Y	-0-		-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1637 2	32 9	N	29	187 1	67
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678 2	33 9	N	30		97
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1538 2	28 9	N	25		122
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1377 2	29 9	N	26		148
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1292 2	23 9	N	21		169
*11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1464 2	37 9	N	34	1 8	202
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		127
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		127
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		N	-0-		127
09		690 N	684	-0-	-6	-0-	684 2		N	-0-		127
10		713 N	428	-0-	-285	-0-	428 2		N	-0-		127
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719												
06		4230 X	3498	-0-	-732	-0-	330 1	3153 2	N	14	193 1	154
07		4371 X	3848	-0-	-523	-0-	341 1	3269 2	N	216	189 1	181
08		4371 X	3791	-0-	-580	-0-	341 1	3222 2	N	207	185 1	203
09		4230 X	3963	-0-	-267	-0-	330 1	3391 2	N	220	193 1	229
10		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	341 1	3792 2	N	220	195 1	254
*11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	330 1	3334 2	N	253	389 1	118
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252												
06		1290 N	612	-0-	-678	-0-	577 2	35 9	N	32		136
07		1333 N	974	-0-	-359	-0-	926 2	48 9	N	44		180
08		1302 N	266	-0-	-1036	-0-	225 2	41 9	N	37		217
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	862 2	55 9	N	50		267
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1192 2	37 9	N	34	180 1	121
*11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	732 2	66 9	N	60		181
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737												
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084 2	1 9	N	1		208
07		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1336 2	6 9	N	5		213
08		961 N	875	-0-	-86	-0-	833 2	42 9	N	38	181 1	70
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1278 2	31 9	N	28		98
10		1333 N	819	-0-	-514	-0-	790 2	29 9	N	26		124
11		840 N	476	-0-	-364	-0-	466 2	10 9	N	9	1 8	132



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	720 N	476	-0-	-244	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2283	-0-	-848	-0-	2283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	3018	2	N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507	- 15892
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-	194
07	837 N	486	-0-	-351	-0-	477	2	9 9	N	8	-0-	202
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	177 1	2 5	23
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	630	2	14 9	N	13	-0-	36
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	441	2	7 9	N	6	-0-	42
11	510 N	154	-0-	-356	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-	42

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624	- 17932
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	563	2	30 9	N	27	-0-	305
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	583	2	11 9	N	10	-0-	315
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-	315
09	600 N	264	-0-	-336	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	315
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	315
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	315

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1364	2	45	9	N	212
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9	N	250
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1432	2	33	9	N	280
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1409	2	37	9	N	128
10		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1347	2	37	9	N	162
*11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1660	2	57	9	N	214
-----												
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591												
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	88
07		558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	88
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	88
09		540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	88
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	88
11		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	88
-----												
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
06		2610 N	2479	-0-	-131	-0-	2392	2	87	9	N	215
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2420	2	83	9	N	114
08		2852 N	2482	-0-	-370	-0-	2408	2	74	9	N	181
09		2490 N	2344	-0-	-146	-0-	2288	2	56	9	N	53
10		2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2222	2	57	9	N	104
*11		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2534	2	64	9	N	162
-----												
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
06		7140 X	5526	-0-	-1614	-0-	5526	2			N	-0-
07		7378 X	6157	-0-	-1221	-0-	6157	2			N	-0-
08		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-
09		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-
10		6169 X	6094	-0-	-75	-0-	6094	2			N	-0-
11		7290 X	4704	-0-	-2586	-0-	4704	2			N	-0-
-----												
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	20
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	20
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	20
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	20
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	20
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	20
-----												
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
06		3030 X	2296	-0-	-734	-0-	896	1	1400	2	N	-0-
07		3131 X	964	-0-	-2167	-0-	864	1	100	2	N	-0-
08		3131 X	1367	-0-	-1764	-0-	992	1	375	2	N	-0-
09		2850 X	209	-0-	-2641	-0-	209	1			N	-0-
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----												
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-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																
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	24528	2	847	9	N	770	762	1		258
07		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	23503	2	798	9	N	725	378	1		605
08		23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	22413	2	736	9	N	669	963	1		311
09		21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	20384	2	677	9	N	615	769	1		157
10		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	18211	2	660	9	N	600	582	1		175
*11		16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	15604	2	641	9	N	583	584	1	6 8	168
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		4770 X	3625	-0-	-1145	-0-	450	1	3032	2	N	130	192	1		262
							143	9								
07		4929 X	3675	-0-	-1254	-0-	465	1	3104	2	N	96				358
							106	9								
08		4929 X	3464	-0-	-1465	-0-	465	1	2930	2	N	63	194	1		227
							69	9								
09		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	450	1	4099	2	N	128				355
							141	9								
10		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	465	1	3964	2	N	139	179	1		315
							153	9								
*11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	450	1	3123	2	N	91	196	1	1 8	209
							100	9								
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071																
06		6120 X	4353	-0-	-1767	-0-	4353	2			N	-0-				-0-
07		5921 X	4583	-0-	-1338	-0-	4583	2			N	-0-				-0-
08		5921 X	4293	-0-	-1628	-0-	4293	2			N	-0-				-0-
09		5640 X	4541	-0-	-1099	-0-	4541	2			N	-0-				-0-
10		5828 X	4625	-0-	-1203	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159413	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	14032	PERF.10860 - 14032
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5226	2	103	9	N	94
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5805	2	99	9	N	90
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5102	2	68	9	N	62
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6264	2	94	9	N	85
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5698	2	105	9	N	95
*11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5055	2	100	9	N	91
-----											
ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014 - 17020
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-
07	1116 N	597	-0-	-519	-0-	597	2			N	-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-
09	1770 N	1373	-0-	-397	-0-	1373	2			N	-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2
11	1770 N	1461	-0-	-309	-0-	1460	2	1	9	N	1
-----											
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-
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-
-----											
MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469 - 17602
06	7290 X	1122	-0-	-6168	-0-	1122	2			N	-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-
09	7320 X	15	-0-	-7305	-0-	15	1			N	-0-
10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-
*11	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	138	1	9048	2	N	-0-
-----											
ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982 - 14503
06	2070 N	2040	-0-	-30	-0-	1996	2	44	9	N	40
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	N	16
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2049	2	31	9	N	28
10	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25	9	N	23
11	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2063	2	10	9	N	9
-----											
EPHRAIM OL		WELL #:		2H	RRCID ->	159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13777	PERF.12615 - 13777
06	2340 N	1866	-0-	-474	-0-	1866	2			N	-0-
07	1922 N	371	-0-	-1551	-0-	371	2			N	-0-
08	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2199	2			N	-0-
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-
11	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	-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-
-----														
EHRIG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159989		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14459 - 18638				
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-
-----														
NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111				
06	12930 X	11642	-0-	-1288	-0-	11642	2			N	-0-			-0-
07	13361 X	12111	-0-	-1250	-0-	12111	2			N	-0-			-0-
08	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-			-0-
09	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			N	-0-			-0-
10	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-			-0-
*11	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-			-0-
-----														
BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941				
06	570 X	270	-0-	-300	-0-	268	2	2	9	N	2			57
07	589 X	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-			57
08	372 X	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-			57
09	360 X	59	-0-	-301	-0-	59	2			N	-0-			57
10	372 X	48	-0-	-324	-0-	47	2	1	9	N	1			58
11	270 X	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-			58
-----														
BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320				
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			110
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			110
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			110
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	N	17			127
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			127
11	240 N	46	-0-	-194	-0-	45	2	1	9	N	1	1	8	127
-----														
JEB		WELL #: 1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.11795 - 16320				
06	720 N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	7	9	N	6			6
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-			6
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	13895 - 17650
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	480	1	18498	2	N	-0-	-0-
07	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	496	1	18293	2	N	-0-	-0-
08	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	496	1	17826	2	N	-0-	-0-
09	17463 X	17463	-0-	-0-	-0-	480	1	16983	2	N	-0-	-0-
10	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	496	1	17013	2	N	-0-	-0-
*11	17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	480	1	16636	2	N	-0-	-0-

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.	10593 - 14699
06	2970 X	2254	-0-	-716	-0-	2120	2	134	9	N	122	187 1 106
07	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2138	2	122	9	N	111	217
08	3069 X	2027	-0-	-1042	-0-	1889	2	138	9	N	125	187 1 155
09	2970 X	2027	-0-	-943	-0-	1896	2	131	9	N	119	189 1 83
10	2821 X	2131	-0-	-690	-0-	1979	2	152	9	N	138	1 8 220
11	2250 X	2248	-0-	-2	-0-	2104	2	144	9	N	131	180 1 171

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	11373 - 16270
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	895	2	28	9	N	25	191
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	935	2	36	9	N	33	224
08	1085 N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-	189 1 2 5 33
09	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-	33
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	784	2	47	9	N	43	76
11	750 N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-	76

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.	13275 - 17508
06	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	2898	2			N	-0-	-0-
07	3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2752	2			N	-0-	-0-
08	3999 X	1564	-0-	-2435	-0-	1564	2			N	-0-	-0-
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-	-0-
10	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2			N	-0-	-0-
*11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-	-0-

CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11250 - 15166
06	4080 X	1479	-0-	-2601	-0-	1478	2	1	9	N	1	69
07	3937 X	1468	-0-	-2469	-0-	1468	2			N	-0-	69
08	3937 X	3868	-0-	-69	-0-	3822	2	46	9	N	42	111
09	3720 X	1417	-0-	-2303	-0-	1417	2			N	-0-	111
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3943	2	62	9	N	56	167
*11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4213	2	44	9	N	40	2 8 205

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14075 - 19300
06	3390 X	2800	-0-	-590	-0-	2800	2			N	-0-	-0-
07	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2			N	-0-	-0-
08	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-	-0-
09	3120 X	2828	-0-	-292	-0-	2828	2			N	-0-	-0-
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-	-0-
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2709	-0-	-291	772	2709	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2366	-0-	-734	38	2366	2			N	-0-			-0-
08	2185 X	2147	-0-	-38	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
*11	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-

  

FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	570	1	7608	2	N	373	382	1	160
						410	9							
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	589	1	6855	2	N	274	187	1	247
						301	9							
08	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	589	1	6227	2	N	207	187	1	267
						228	9							
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	570	1	5376	2	N	122	185	1	204
						134	9							
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	589	1	5734	2	N	218	189	1	233
						240	9							
*11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	190	1	3901	2	N	46	196	1	83
						51	9							

  

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
06	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-

  

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			90
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			90
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	570	2	44	9	N	40			130
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1404	2	69	9	N	63			193
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1743	2	69	9	N	63	192	1	64
*11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2630	2	119	9	N	108			172

  

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
06	630 N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-			-0-
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-			-0-
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-			-0-
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-			-0-

  

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
06	1830 N	424	-0-	-1406	-0-	92	1	332	2	N	-0-			45
07	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	138	1	891	2	N	-0-			45
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	461	1	1096	2	N	-0-			45
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			45
10	1023 N	478	-0-	-545	-0-	478	2			N	-0-			45
11	1500 N	484	-0-	-1016	-0-	484	2			N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 161372		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1879		PERF.14160 - 18769		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	3319	-0-	-1052	-0-	3319	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	3347	-0-	-1024	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3209	-0-	-421	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3166	-0-	-523	-0-	3166	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149	2	N	-0-			-0-
-----												
WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID -> 161575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 19015		PERF.14165 - 19015		
06	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	2	N	-0-			-0-
07	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2	N	-0-			-0-
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2	N	-0-			-0-
-----												
HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980		PERF.11425 - 17980		
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			13
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			13
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			13
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			13
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-			13
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			13
-----												
WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311		PERF.13400 - 18311		
06	4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3817	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	3784	-0-	-711	-0-	3784	2	N	-0-			-0-
08	4495 X	3619	-0-	-876	-0-	3619	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	4349	-0-	-84	-0-	4349	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3530	-0-	-280	-0-	3530	2	N	-0-			-0-
-----												
YVONNE		WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14210 - 17400		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1335	2	13 9	N	12		130
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1332	2	54 9	N	49		179
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	2	24 9	N	22		201
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37 9	N	34	190 1	43
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1377	2	35 9	N	32	3 8	72
*11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1453	2	48 9	N	44	1 8	115
-----												
ROSS DL		WELL #: 1H		RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835		PERF.14216 - 17835		
06	3660 X	3210	-0-	-450	-0-	3210	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3077	-0-	-705	-0-	3077	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	2946	-0-	-836	-0-	2946	2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2706	-0-	-504	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	2796	-0-	-521	-0-	2796	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2874	-0-	-336	-0-	2874	2	N	-0-			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997										TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433	- 16210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	233 2		N	-0-			72
07		341 N	265	-0-	-76	-0-	261 2	4 9	N	4			76
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	245 2	7 9	N	6			82
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	330 2	4 9	N	4			86
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	248 2	4 9	N	4			90
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	356 2	6 9	N	5			95
-----													
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996										TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768	- 16575
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
*11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841	- 17344
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
09		900 N	378	-0-	-522	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10		713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2		N	-0-			-0-
11		780 N	638	-0-	-142	-0-	638 2		N	-0-			-0-
-----													
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997										TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364	- 16283
06		3390 X	3198	-0-	-192	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
08		3658 X	2349	-0-	-1309	-0-	2349 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3208	-0-	-332	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
10		3658 X	2771	-0-	-887	-0-	2769 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115 2		N	-0-			-0-
-----													
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997										TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502	- 18320
06		10920 X	8020	-0-	-2900	-0-	8020 2		N	-0-			-0-
07		11284 X	11028	-0-	-256	-0-	11028 2		N	-0-			-0-
08		11284 X	10967	-0-	-317	-0-	10967 2		N	-0-			-0-
09		10920 X	8094	-0-	-2826	-0-	8094 2		N	-0-			-0-
10		11284 X	10665	-0-	-619	-0-	10664 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		10680 X	8863	-0-	-1817	-0-	8863 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		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
SCHROEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800 - 18200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----															
CLANCY		WELL #:		1	RRCID ->	163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.12782 - 17769				
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	897	-0-	-126	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	-0-	877	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-	-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-
-----															
GREER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.11278 - 13965				
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2	20	9	N	18	182	1	44
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	32	9	N	29			73
08	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	-0-	1389	2	39	9	N	35			108
09	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	-0-	1227	2	41	9	N	37			145
10	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	-0-	1594	2	21	9	N	19			164
*11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	39	9	N	35			199
-----															
BETHLEHEM		WELL #:		1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12371 - 16466				
06	660 N	432	-0-	-228	-0-	-0-	432	2			N	-0-			1
07	682 N	343	-0-	-339	-0-	-0-	343	2			N	-0-			1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			1
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-			1
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	-0-	250	2			N	-0-			1
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			1
-----															
HOELSCHER, ALICE B.		WELL #:		1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF. N/A				
06	1050 N	877	-0-	-173	-0-	-0-	851	2	26	9	N	24			60
07	1054 N	968	-0-	-86	-0-	-0-	912	2	56	9	N	51			111
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	-0-	1004	2	30	9	N	27			138
09	870 N	400	-0-	-470	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2			140
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	33	9	N	30			170
11	990 N	822	-0-	-168	-0-	-0-	782	2	40	9	N	36			206
-----															
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (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-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A											
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62 2	N	-0-		54
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149 2	N	-0-		54
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		54
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		54
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		54
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123 2	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-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A											
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313 2	N	-0-		-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-		-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	274 2	N	-0-		-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-		-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	135 2	N	-0-		-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222											
06	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2376 2	N	-0-		-0-
07	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	2531 2	N	-0-		-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-		-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-		-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	1	1 8	-0-
11	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	2320 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-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046											
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519 2	N	-0-		31
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		31
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		31
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	86	-0-	-124	-0-	85 2	1 9	N	1		135
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		135
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		135
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		135
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
-----												
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2		N	-0-		-0-
08		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2		N	-0-		-0-
09		840 N	383	-0-	-457	-0-	383 2		N	-0-		-0-
10		682 N	201	-0-	-481	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
-----												
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
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-
-----												
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320 2		N	-0-		-0-
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1273	-0-	-317	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
-----												
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
06		2010 X	1109	-0-	-901	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
07		1829 X	314	-0-	-1515	-0-	314 2		N	-0-		-0-
08		1798 X	1516	-0-	-282	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1283 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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090		PERF.14807 - 19090						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942		PERF.14431 - 16942						
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622						
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2		N	-0-					-0-
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2		N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2		N	-0-					-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2		N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-					-0-
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-					-0-

PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296						
06	7290	X	619	-0-	-6671	-0-	613	2	6	9	N	5				87
07	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9413	2	58	9	N	53				140
08	7533	X	2995	-0-	-4538	-0-	2975	2	20	9	N	18				158
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9789	2	54	9	N	49				207
10	8401	X	8339	-0-	-62	-0-	8296	2	43	9	N	39	192	1		54
*11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8136	2	52	9	N	47				101

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	900	N	778	-0-	-122	-0-	766	2	12	9	N	11				41
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4				45
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	826	2	12	9	N	11				56
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13				69
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	634	2	14	9	N	13				82
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	826	2	15	9	N	14				96

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818						
06	1830	N	586	-0-	-1244	-0-	586	2			N	-0-				-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
08	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
10	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12798 - 15619
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7	128
07	1085 N	661	-0-	-424	-0-	660	2	1	9	N	1	129
08	1116 N	615	-0-	-501	-0-	615	2			N	-0-	129
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3	132
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	586	2	11	9	N	10	142
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7	149
-----												
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	1500 X	738	-0-	-762	-0-	738	2			N	-0-	-0-
07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-	-0-
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-	-0-
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-	-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-	-0-
*11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-	-0-
-----												
GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.	15034 - 18197
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-	-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-	-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-	-0-
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-	-0-
-----												
HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.	14795 - 17060
06	60 X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9202	2	1	9	N	1	8
*11	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-	-0-
-----												
KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.	14539 - 14686
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-	-0-
07	4340 X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-	-0-
08	4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2			N	-0-	-0-
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-	-0-
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-	-0-
11	4200 X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1350 X	457	-0-	-893	-0-	432	1	25	9	N	23			125
07	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	496	1	1754	2	N	119			244
						131	9							
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	496	1	1989	2	N	133	189	1	188
						146	9							
09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1602	2	N	113	191	1	110
						124	9							
10	2387 X	2095	-0-	-292	-0-	496	1	1487	2	N	102			212
						112	9							
11	2550 X	1902	-0-	-648	-0-	480	1	1323	2	N	90	191	1	111
						99	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	1260 N	947	-0-	-313	-0-	947	2			N	-0-			155
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			155
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-			155
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-			155
10	961 N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	1			156
11	930 N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-			156
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
06	7650 X	7385	-0-	-265	-0-	450	1	6935	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	7569	-0-	-336	-0-	465	1	7104	2	N	-0-			-0-
08	7905 X	7500	-0-	-405	-0-	464	1	7036	2	N	-0-			-0-
09	7650 X	7155	-0-	-495	-0-	450	1	6705	2	N	-0-			-0-
10	7750 X	7275	-0-	-475	-0-	465	1	6809	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	7380 X	6871	-0-	-509	-0-	450	1	6420	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
06	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931	2			N	-0-	4	5	146
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			146
08	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-			146
09	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-			146
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	2	5	144
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			N	-0-			144
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6840 X	6496	-0-	-344	-0-	6496	2	N	-0-		-0-
07		7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253	2	N	-0-		-0-
08		7161 X	5681	-0-	-1480	-0-	5681	2	N	-0-		-0-
09		6930 X	6368	-0-	-562	-0-	6368	2	N	-0-		-0-
10		7068 X	6321	-0-	-747	-0-	6321	2	N	-0-		-0-
11		6510 X	5888	-0-	-622	-0-	5888	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		2220 N	1355	-0-	-865	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
-----												
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939												
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	965	-0-	-235	-0-	965	2	N	-0-		-0-
-----												
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734												
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
-----												
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034												
06		1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1215	2	N	-0-		160
07		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	133 9		281
08		3100 N	3885	-0-	785	-0-	3812	2	N	73 9		153
09		3000 N	2288	-0-	-712	-0-	2257	2	N	31 9	194 1	181
10		2573 N	2000	-0-	-573	-0-	1950	2	N	50 9		226
11		2490 X	1687	-0-	-803	-0-	1651	2	N	36 9	188 1	71



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6000 X	5700	-0-	-300	-0-	669	1	5031	2	N	-0-				-0-
07	6200 X	5129	-0-	-1071	-0-	680	1	4449	2	N	-0-				-0-
08	6200 X	5334	-0-	-866	-0-	713	1	4621	2	N	-0-				-0-
09	5700 X	5523	-0-	-177	-0-	675	1	4848	2	N	-0-				-0-
10	5890 X	4922	-0-	-968	-0-	713	1	4208	2	N	1	1	8		-0-
11	5700 X	5314	-0-	-386	-0-	600	1	4714	2	N	-0-				-0-

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	6570 X	4817	-0-	-1753	-0-	4817	2			N	-0-				-0-
07	6789 X	3480	-0-	-3309	-0-	3480	2			N	-0-				-0-
08	6789 X	5622	-0-	-1167	-0-	5622	2			N	-0-				-0-
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-				-0-
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-				-0-
*11	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5706	2	1	9	N	1	1	8		-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	11280 X	10508	-0-	-772	-0-	10508	2			N	-0-				-0-
07	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-				-0-
08	10974 X	10105	-0-	-869	-0-	10105	2			N	-0-				-0-
09	10620 X	8817	-0-	-1803	-0-	8817	2			N	-0-				-0-
10	11191 X	10524	-0-	-667	-0-	10522	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	10830 X	9723	-0-	-1107	-0-	9721	2	2	9	N	2	2	8		-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

06	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-				-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-				-0-
08	992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-				-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-				-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				-0-
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5010 X	4676	-0-	-334	-0-	4676 2	N	-0-			-0-
07		5177 X	4554	-0-	-623	-0-	4554 2	N	-0-			-0-
08		5177 X	4371	-0-	-806	-0-	4371 2	N	-0-			-0-
09		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2	N	-0-			-0-
10		5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4685 2	N	-0-			-0-
11		4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389 2	N	-0-			-0-
-----												
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605		
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1834 2	30 9	N	27	178 1	51
07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1680 2	19 9	N	17		68
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1561 2	26 9	N	24		92
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1813 2	100 9	N	91		183
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2032 2	42 9	N	38	178 1	43
*11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653 2	1 9	N	1		44
-----												
STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324		
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	453 2	13 9	N	12		189
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	587 2	15 9	N	14	151 1	52
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	559 2	19 9	N	17		69
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	454 2	13 9	N	12		81
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	636 2	14 9	N	13		94
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	801 2	17 9	N	15	3 8	106
-----												
BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180		
06		1800 N	1660	-0-	-140	-0-	378 1	1282 2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	434 1	1337 2	N	-0-		-0-
08		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	410 1	1283 2	N	-0-		-0-
09		1650 N	1597	-0-	-53	-0-	392 1	1205 2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	397 1	1279 2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1416	-0-	-234	-0-	326 1	1090 2	N	-0-		-0-
-----												
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090		PERF.14815 - 18420		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/15/2021												
-----												
RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261		
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	2565	-0-	-380	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
08		2945 X	2316	-0-	-629	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-		-0-
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-		-0-
*11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-		-0-
-----												
STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688		
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	480 N	213	-0-	-267	-0-	213 2			N	-0-			-0-
07	527 N	418	-0-	-109	-0-	418 2			N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2			N	-0-			-0-
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 2			N	-0-			-0-
-----													
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085													
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2			N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2			N	-0-			-0-
-----													
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229													
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			109
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-			109
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			109
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2			N	-0-			109
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2			N	-0-			109
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2			N	-0-			109
-----													
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365													
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2			N	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-			-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-			-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2			N	-0-			-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			N	-0-			-0-
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			N	-0-			-0-
-----													
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801													
06	2820 X	789	-0-	-2031	-0-	614 2	175 9	N	159	373 1			61
07	2914 X	583	-0-	-2331	-0-	449 2	134 9	N	122				183
08	2914 X	1022	-0-	-1892	-0-	496 2	526 9	N	478	544 1			117
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1853 2	1020 9	N	927	916 1	1 8		127
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3559 2	1126 9	N	1024	1049 1	6 8		96
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2768 2	905 9	N	823	724 1			195
-----													
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402													
06	2340 X	4	-0-	-2336	-0-	4 2		N	-0-				-0-
07	2418 X	86	-0-	-2332	-0-	86 2		N	-0-				-0-
08	2325 X	4	-0-	-2321	-0-	4 2		N	-0-				-0-
09	2250 X	155	-0-	-2095	-0-	56 1	97 2	N	2	2 8			-0-
10	2325 X	986	-0-	-1339	-0-	372 1	544 2	N	64	64 8			-0-
*11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 1		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	2535	2			N	-0-	-0-
07	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-	-0-
08	2759 X	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-	-0-
09	2670 X	2651	-0-	-19	-0-	2651	2			N	-0-	-0-
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-	-0-
*11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-	-0-
-----												
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062												
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
-----												
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081												
06	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-	-0-
07	11687 X	7169	-0-	-4518	-0-	7169	2			N	-0-	-0-
08	11687 X	8734	-0-	-2953	-0-	8734	2			N	-0-	-0-
09	11310 X	10185	-0-	-1125	-0-	10185	2			N	-0-	-0-
10	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13418	2	2	9	N	2	-0-
*11	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-	-0-
-----												
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1945	2	139	9	N	126	113
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1713	2	97	9	N	88	201
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2338	2	178	9	N	162	181
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2099	2	129	9	N	117	112
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1819	2	157	9	N	143	58
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1644	2	138	9	N	125	183
-----												
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695												
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	38
07	589 X	174	-0-	-415	-0-	174	2			N	-0-	38
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	38
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	2			N	-0-	38
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	38
11	660 X	31	-0-	-629	-0-	31	2			N	-0-	38
-----												
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
06	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-	-0-
07	6820 X	6788	-0-	-32	-0-	6788	2			N	-0-	-0-
08	6820 X	4298	-0-	-2522	-0-	4298	2			N	-0-	-0-
09	6600 X	4802	-0-	-1798	-0-	4802	2			N	-0-	-0-
10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7512	2	1	9	N	1	-0-
*11	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-	-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-	-0-
07	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-	-0-
08	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-	-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	-0-
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ROST UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 8507 - 8775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	2 5	52
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		52
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	5 5	47
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		47
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		47

  

WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984		PERF.14889 - 19076	
06	3180 X	2870	-0-	-310	-0-	2870	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	2753	2	N	-0-		-0-
08	3193 X	1531	-0-	-1662	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
09	3090 X	2524	-0-	-566	-0-	2524	2	N	-0-		-0-
10	3193 X	2562	-0-	-631	-0-	2561	2	N	1	1 8	-0-
11	2880 X	2212	-0-	-668	-0-	2212	2	N	-0-		-0-

  

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487		PERF.15465 - 20200	
06	2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2829	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2	N	-0-		-0-
08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2	N	-0-		-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-		-0-
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-		-0-
11	2910 X	1121	-0-	-1789	-0-	1121	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	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1468	2	22 9	N	20	138
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1313	2	19 9	N	17	155
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1533	2	21 9	N	19	174
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1149	2	15 9	N	14	188
10	1240 N	931	-0-	-309	-0-	919	2	12 9	N	11	199
11	1200 N	942	-0-	-258	-0-	925	2	17 9	N	15	213

  

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
LEVNIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11430 - 14197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		593 N	593	-0-	-0-	593 2				91	
07		279 N	143	-0-	-136	143 2				91	
08		635 N	635	-0-	-0-	635 2				91	
09		600 N	247	-0-	-353	247 2				91	
10		289 N	289	-0-	-0-	289 2				91	
11		600 N	-0-	-0-	-600					91	
-----											
HENSKKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	15934	PERF.15559 - 22580
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-
-----											
CARMONA		WELL #:		1H	RRCID ->	176504	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	15341	PERF.15258 - 18848
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 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8233 - 10152
06		450 N	359	-0-	-91	359 2			N	-0-	-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	381 2			N	-0-	-0-
08		434 N	247	-0-	-187	247 2			N	-0-	-0-
09		360 N	9	-0-	-351	9 2			N	-0-	-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	725 2			N	-0-	-0-
*11		448 N	448	-0-	-0-	448 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-				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-
-----											
PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425 - 19743
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-
-----											
SALEM		WELL #:		2H	RRCID ->	179768	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915 - 18089
06		85 N	85	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	29 2			N	-0-	-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	170 2			N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
*11		257 N	257	-0-	-0-	257 2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	480	1	1804	2	N	96				151
						106	9								
07	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	496	1	1951	2	N	71				222
						78	9								
08	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	496	1	1659	2	N	119	185	1		156
						131	9								
09	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	480	1	2145	2	N	111				267
						122	9								
10	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	496	1	2016	2	N	107	184	1		190
						118	9								
*11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	480	1	2085	2	N	100				290
						110	9								
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1058	2	153	9	N	139	181	1		203
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1059	2	164	9	N	149	191	1		161
08	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1003	2	157	9	N	143				304
09	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	961	2	141	9	N	128	185	1		247
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1099	2	167	9	N	152	184	1		215
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1038	2	163	9	N	148	185	1		178
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3	N	-0-				64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				82
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
06	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-				-0-
07	11532 X	9353	-0-	-2179	-0-	9353	2			N	-0-				-0-
08	11532 X	8636	-0-	-2896	-0-	8636	2			N	-0-				-0-
09	11160 X	9514	-0-	-1646	-0-	9514	2			N	-0-				-0-
10	10974 X	8926	-0-	-2048	-0-	8926	2			N	-0-				-0-
11	10620 X	8491	-0-	-2129	-0-	8491	2			N	-0-				-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
06	2520 X	2353	-0-	-167	-0-	2333	2	20	9	N	18				186
07	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	1930	2	17	9	N	15				201
08	2604 X	1943	-0-	-661	-0-	1932	2	11	9	N	10				211
09	2520 X	1602	-0-	-918	-0-	1602	2			N	-0-				211
10	2604 X	2152	-0-	-452	-0-	2152	2			N	-0-	170	1		41
*11	2340 X	1710	-0-	-630	-0-	1710	2			N	-0-				41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MAC ARTHUR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991	-	15400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		607 X	607	-0-	-0-	-0-	589 2	18 9	N	16			421
07		641 X	641	-0-	-0-	-0-	505 2	136 9	N	124	339 1		206
08		618 X	618	-0-	-0-	-0-	504 2	114 9	N	104			310
09		341 X	341	-0-	-0-	-0-	253 2	88 9	N	80	187 1		203
10		117 X	117	-0-	-0-	-0-	49 2	68 9	N	62	1 8		264
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
-----													
VANDERGRIFT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590	-	17513
06		3090 X	2911	-0-	-179	-0-	2894 2	17 9	N	15			159
07		3193 X	65	-0-	-3128	-0-	61 2	4 9	N	4			163
08		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5948 2	140 9	N	127			290
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3622 2	69 9	N	63	165 1		188
10		3193 X	2177	-0-	-1016	-0-	2105 2	72 9	N	65	177 1		76
11		3090 X	2520	-0-	-570	-0-	2448 2	72 9	N	65			141
-----													
BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493	-	16730
06		3150 X	1497	-0-	-1653	-0-	1468 2	29 9	N	26	177 1		46
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2991 2	45 9	N	41			87
08		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1864 2	15 9	N	14			101
09		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1945 2	61 9	N	55			156
10		3472 X	2038	-0-	-1434	-0-	1982 2	56 9	N	51			207
11		2940 X	1592	-0-	-1348	-0-	1542 2	50 9	N	45			252
-----													
CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556	-	17175
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	326 2	154 9	N	140	186 1		89
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	166 2	140 9	N	127			216
08		744 N	288	-0-	-456	-0-	199 2	89 9	N	81	178 1		119
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	355 2	338 9	N	307	178 1		248
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	169 2	108 9	N	98	174 1		172
11		270 N	55	-0-	-215	-0-	55 2		N	-0-			172
-----													
MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700	-	17086
06		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4192 2	10 9	Y	9			35
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4889 2	1 9	Y	1			36
08		2883 N	674	-0-	-2209	-0-	668 2	6 9	Y	5			41
09		4200 X	776	-0-	-3424	-0-	773 2	3 9	Y	3			44
10		4898 X	2361	-0-	-2537	-0-	2361 2		Y	-0-			44
11		4740 X	1605	-0-	-3135	-0-	1604 2	1 9	Y	1	1 8		44
-----													
WILDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316	-	20340
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	438	-0-	-1329	-0-	438 2		N	-0-			-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
*11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
-----													
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420	-	18103
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292 2	18 9	N	16			93
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2063 2	18 9	N	16			109
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2029 2	13 9	N	12			121
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1477 2	9 9	N	8			129
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	670 2	30 9	N	27			156
*11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1918 2	28 9	N	25			181



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		30 N	16	-0-	-14	-0-			16	2	N	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2	N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2	N	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-			12	2	N	-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-			23	2	N	-0-
-----												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
06		420 N	306	-0-	-114	-0-			306	2	N	-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-			377	2	N	-0-
08		403 N	385	-0-	-18	-0-			385	2	N	-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-			372	2	N	-0-
10		372 N	329	-0-	-43	-0-			329	2	N	-0-
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387	2	N	-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-
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-
-----												
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405												
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-			377	2	2 9	239
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-			572	2	2 9	241
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			1301	2	37 9	275
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-			1753	2	9 9	283
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-			2110	2	119 9	210
*11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			1324	2	21 9	228
-----												
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-
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-
-----												
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600												
06		1530 N	1448	-0-	-82	-0-			1448	2	N	-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-			1494	2	N	-0-
08		1488 N	1487	-0-	-1	-0-			1487	2	N	-0-
09		1440 N	1420	-0-	-20	-0-			1420	2	N	-0-
10		1488 N	1466	-0-	-22	-0-			1466	2	N	-0-
11		1440 N	1412	-0-	-28	-0-			1412	2	N	-0-
-----												
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122												
06		60 N	52	-0-	-8	-0-			42	2	10 9	35
07		3100 N	7893	-0-	4793	4793			7892	2	1 9	36
08		3100 N	2204	-0-	-896	3897			2198	2	6 9	41
09		6443 X	2546	-0-	-3897	-0-			2543	2	3 9	44
10		7905 X	1144	-0-	-6761	-0-			1144	2	Y	44
11		7650 X	1412	-0-	-6238	-0-			1412	2	Y	44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1290 N	426	-0-	-864	-0-	415	2	11	9	N	10	180 1	32
07	1209 N	157	-0-	-1052	-0-	156	2	1	9	N	1	1 8	32
08	1581 N	476	-0-	-1105	-0-	464	2	12	9	N	11		43
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7		50
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	488	2	15	9	N	14		64
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	568	2	30	9	N	27		91
-----													
MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641			
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1926	2	15	9	N	14		103
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		103
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		103
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	629	2	78	9	N	71		174
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-		174
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		174
-----													
CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10821 - 15420			
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	336	2	29	9	N	26		146
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	400	2	30	9	N	27		173
08	465 N	318	-0-	-147	-0-	298	2	20	9	N	18		191
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	293	2	19	9	N	17		208
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	320	2	18	9	N	16	178 1	46
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	208	2	9	9	N	8		54
-----													
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11850 - 15222			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1		180
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	N	7		187
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1 5	186
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		186
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2 5	184
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	N	9		193
-----													
EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 193459		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12030 - 17860			
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-		138
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		138
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-		138
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2		140
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	297	2	8	9	N	7		147
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6		153
-----													
FREEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193677		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13536 - 19741			
06	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354	2			N	-0-		-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-		-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-		-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-		-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-		-0-
*11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		-0-
-----													
PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700			
06	2400 X	1264	-0-	-1136	-0-	1262	2	2	9	N	2	123 1	33
07	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	1483	2	13	9	N	12		45
08	1798 X	1273	-0-	-525	-0-	1258	2	15	9	N	14		59
09	1740 X	483	-0-	-1257	-0-	471	2	12	9	N	11		70
10	1488 N	727	-0-	-761	-0-	704	2	23	9	N	21		91
11	1230 N	754	-0-	-476	-0-	730	2	24	9	N	22		113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		BRENHAM DOME UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15106 - 19845	CNTY: LEE
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		3270 X	2395	-0-	-875	-0-	2395	2		N	-0-				-0-	
07		3379 X	2358	-0-	-1021	-0-	2358	2		N	-0-				-0-	
08		3379 X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2		N	-0-				-0-	
09		2970 X	2164	-0-	-806	-0-	2164	2		N	-0-				-0-	
10		3069 X	1844	-0-	-1225	-0-	1844	2		N	-0-				-0-	
11		3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	1863	2		N	-0-				-0-	
-----																
WEISS						WELL #:	2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14950 - 18350	
06		18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2		N	-0-				-0-	
07		16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2		N	-0-				-0-	
08		16244 X	13290	-0-	-2954	-0-	13290	2		N	-0-				-0-	
09		15720 X	4134	-0-	-11586	-0-	4134	2		N	-0-				-0-	
10		16244 X	488	-0-	-15756	-0-	488	2		N	-0-				-0-	
11		15720 X	7	-0-	-15713	-0-	7	2		N	-0-				-0-	
-----																
HOBBS-MUERY UNIT						WELL #:	1RE	RRCID ->	195811	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	12349	PERF.	11668 - 14540	
06		4320 X	1610	-0-	-2710	-0-	1587	2	23	9	N	21			212	
07		4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4062	2	32	9	N	29			241	
08		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6173	2	50	9	N	45	136	1	150	
09		3960 X	2820	-0-	-1140	-0-	2787	2	33	9	N	30			180	
10		4092 X	2502	-0-	-1590	-0-	2478	2	24	9	N	22			202	
11		4320 X	3675	-0-	-645	-0-	3644	2	31	9	N	28			230	
-----																
DIETZ, JOHN						WELL #:	1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9983 - 14971	
06		3450 X	3229	-0-	-221	-0-	3043	2	186	9	N	169	363	1	26	
07		3565 X	3337	-0-	-228	-0-	3146	2	191	9	N	174	174	1	26	
08		3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3219	2	200	9	N	182			208	
09		3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3059	2	188	9	N	171	179	1	200	
10		3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3129	2	212	9	N	193	360	1	33	
11		3300 X	3200	-0-	-100	-0-	3025	2	175	9	N	159			192	
-----																
JARMON UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15040 - 19860	
06		5340 X	5260	-0-	-80	-0-	5260	2		N	-0-				-0-	
07		5518 X	5024	-0-	-494	-0-	5024	2		N	-0-				-0-	
08		5518 X	1841	-0-	-3677	-0-	1841	2		N	-0-				-0-	
09		5340 X	3	-0-	-5337	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
10		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2		N	-0-				-0-	
*11		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2		N	-0-				-0-	
-----																
ZUEHLKE UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11793 - 16247	
06		1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043	2		N	-0-				100	
07		1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2		N	-0-				100	
08		1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2		N	-0-				100	
09		1050 N	929	-0-	-121	-0-	929	2		N	-0-				100	
10		1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2		N	-0-				100	
11		960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2		N	-0-				100	
-----																
TIEMANN						WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15300 - 19419	
06		18300 X	17412	-0-	-888	-0-	17412	2		N	-0-				-0-	
07		18910 X	17962	-0-	-948	-0-	17962	2		N	-0-				-0-	
08		18910 X	17991	-0-	-919	-0-	17991	2		N	-0-				-0-	
09		18240 X	17307	-0-	-933	-0-	17307	2		N	-0-				-0-	
10		18259 X	17803	-0-	-456	-0-	17801	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11		17400 X	7988	-0-	-9412	-0-	7988	2		N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11250 X	2854	-0-	-8396	-0-	2854	2	N	-0-			18
07	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2	N	-0-			18
08	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2	N	-0-			18
09	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2	N	-0-			18
10	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	15990	2	N	1	1 1		18
*11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2	N	-0-			18
-----												
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
06	3000 N	5920	-0-	2920	2920	5920	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4113	-0-	1013	3933	4113	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3483	-0-	383	4316	3483	2	N	-0-			-0-
09	7184 X	2868	-0-	-4316	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-			-0-
*11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
-----												
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
06	3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2205	2	N	12			217
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			217
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-			217
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	12	187 1		42
10	2821 X	2624	-0-	-197	-0-	2623	2	N	1			43
*11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4839	2	N	35	2 8		76
-----												
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
06	1590 X	943	-0-	-647	-0-	868	2	N	68	190 1		114
07	1364 X	946	-0-	-418	-0-	863	2	N	75			189
08	1364 X	797	-0-	-567	-0-	719	2	N	71	189 1		71
09	930 N	721	-0-	-209	-0-	649	2	N	65			136
10	961 N	761	-0-	-200	-0-	687	2	N	67			203
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	829	2	N	66	194 1		75
-----												
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-			-0-
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-			-0-
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-			-0-
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
*11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
-----												
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2	N	-0-			-0-
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2	N	-0-			-0-
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2	N	-0-			-0-
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2	N	-0-			-0-
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2	N	-0-			-0-
*11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2	N	-0-			-0-
-----												
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	522	2	N	25			188
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	665	2	N	17	163 1		42
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	689	2	N	23			65
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	656	2	N	20			85
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	632	2	N	14			99
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	650	2	N	60			159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1890 N	1511	-0-	-379	-0-	1511	2			N	-0-	-0-
07	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	1468	2			N	-0-	-0-
08	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1478	2			N	-0-	-0-
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			N	-0-	-0-
10	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2			N	-0-	-0-
11	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105												
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	-0-
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-	-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	-0-
-----												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925												
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	35
07	1550 N	263	-0-	-1287	-0-	263	2			N	-0-	35
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2840	2	25	9	N	23	58
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2358	2	85	9	N	77	38
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1563	2	83	9	N	75	113
*11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1422	2	79	9	N	72	175
-----												
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400												
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-	-0-
07	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4210	2			N	-0-	-0-
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-	-0-
09	5490 X	2860	-0-	-2630	-0-	2860	2			N	-0-	-0-
10	5673 X	4405	-0-	-1268	-0-	4404	2	1	9	N	1	8
*11	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	2	1	9	N	1	8
-----												
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547												
06	1260 N	932	-0-	-328	-0-	932	2			N	-0-	41
07	1271 N	949	-0-	-322	-0-	949	2			N	-0-	41
08	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	2			N	-0-	41
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	41
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-	41
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-	41
-----												
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150												
06	3720 X	2779	-0-	-941	-0-	2779	2			N	-0-	-0-
07	3627 X	2641	-0-	-986	-0-	2641	2			N	-0-	-0-
08	3627 X	2999	-0-	-628	-0-	2999	2			N	-0-	-0-
09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-	-0-
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-	-0-
*11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	185	-0-	-145	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	1458	-0-	-495	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
06	3990 X	3761	-0-	-229	-0-	-0-	3761	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	4907	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	-0-	4433	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4154 X	4064	-0-	-90	-0-	-0-	4064	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4560 X	4316	-0-	-244	-0-	-0-	4316	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	67
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	67
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	67
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	67
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	67
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	67
-----												
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	27
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-	-0-	27
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-	27
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	27
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	27
11	420 N	176	-0-	-244	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	27
-----												
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
06	840 N	621	-0-	-219	-0-	-0-	276	1	345	2	N	-0-
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	-0-	286	1	656	2	N	-0-
08	930 N	689	-0-	-241	-0-	-0-	286	1	403	2	N	-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	443	2	N	-0-
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	-0-	286	1	550	2	N	-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	558	2	N	-0-
-----												
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
06	2250 N	1790	-0-	-460	-0-	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	38
07	2201 N	1762	-0-	-439	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	38
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	38
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	37
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-	-0-	37
11	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	-0-	1878	2	2	9	N	2

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		71
-----														
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440														
06	4440	X	2749	-0-	-1691	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
07	4588	X	3371	-0-	-1217	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
08	4588	X	3381	-0-	-1207	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
*11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
-----														
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
06	1890	X	1881	-0-	-9	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
07	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
08	1953	X	1789	-0-	-164	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
09	1890	X	1747	-0-	-143	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
10	1953	X	1250	-0-	-703	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	960	-0-	-780	-0-	960	2		N	-0-			-0-
-----														
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910														
06	7560	X	5110	-0-	-2450	-0-	480	1	4630	2	N	-0-		113
07	7812	X	4979	-0-	-2833	-0-	424	1	4555	2	N	-0-		113
08	7812	X	6343	-0-	-1469	-0-	424	1	5919	2	N	-0-		113
09	6510	X	3374	-0-	-3136	-0-	448	1	2926	2	N	-0-		113
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	432	1	6455	2	N	3	3 8	113
11	6150	X	6100	-0-	-50	-0-	480	1	5619	2	N	1	1 8	113
-----														
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
-----														
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2		N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	5580 X	5208	-0-	-372	-0-	5208	2	N	-0-			-0-
07	5766 X	4930	-0-	-836	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
08	5766 X	4936	-0-	-830	-0-	4936	2	N	-0-			-0-
09	5580 X	4688	-0-	-892	-0-	4688	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	2456	-0-	-2938	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2	N	-0-			-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
06	3390 X	2561	-0-	-829	-0-	276	1	2285	2	N	-0-	114
07	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	286	1	2880	2	N	-0-	114
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	286	1	2885	2	N	1	115
09	3060 X	2306	-0-	-754	-0-	276	1	2030	2	N	-0-	115
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286	1	3219	2	N	1	115
11	3060 X	2542	-0-	-518	-0-	276	1	2266	2	N	-0-	115
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
06	2220 N	2110	-0-	-110	-0-	2110	2			N	-0-	-0-
07	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2171	2			N	-0-	-0-
08	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108	2			N	-0-	-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-	-0-
10	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			N	-0-	-0-
*11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
07	1147 N	721	-0-	-426	-0-	721	2			N	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	-0-
10	713 N	131	-0-	-582	-0-	131	2			N	-0-	-0-
11	390 N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-	-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
06	4200 X	3534	-0-	-666	-0-	3534	2			N	-0-	-0-
07	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3680	2			N	-0-	-0-
08	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			N	-0-	-0-
09	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3634	2			N	-0-	-0-
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-	-0-
*11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2509 N	2419	-0-	-90	-0-	2332 2	87 9	N	79			195
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2281 2	50 9	N	45			240
08		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2015 2	46 9	N	42			282
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2044 2	44 9	N	40	194 1		128
10		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2405 2	74 9	N	67			195
*11		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2390 2	80 9	N	73	194 1	4 8	70
-----													
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005													
06		2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2802	-0-	-205	-0-	2802 2		N	-0-			-0-
08		3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2225	-0-	-565	-0-	2224 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235													
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3935 2	1 9	N	1			24
07		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3550 2	2 9	N	2			26
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			26
09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-			26
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-			26
*11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-			26
-----													
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221													
06		630 N	538	-0-	-92	-0-	538 2		N	-0-			-0-
07		589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2		N	-0-			-0-
08		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-			-0-
09		540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2		N	-0-			-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
-----													
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378													
06		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4261 2	164 9	N	149	194 1		83
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4008 2	138 9	N	125			208
08		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2754 2	85 9	N	77	186 1		99
09		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3500 2	128 9	N	116			215
10		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3360 2	114 9	N	104	182 1	1 8	136
*11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3019 2	134 9	N	122	177 1		81
-----													
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
06		2550 N	2195	-0-	-355	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
07		2759 N	2449	-0-	-310	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
08		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-			-0-
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
11		2700 N	2485	-0-	-215	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
06		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
*11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2					N	-0-					-0-
07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2					N	-0-					-0-
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2					N	-0-					-0-
09	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2					N	-0-					-0-
10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2					N	-0-					-0-
11	6960 X	6189	-0-	-771	-0-	6189	2					N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

06	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2					N	-0-					-0-
07	2263 N	1869	-0-	-394	-0-	1869	2					N	-0-					-0-
08	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2					N	-0-					-0-
09	2070 N	1933	-0-	-137	-0-	1933	2					N	-0-					-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2					N	-0-					-0-
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2					N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

06	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2					N	-0-					67
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2		1	9		N	1					68
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2		3	9		N	3					71
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	708	2		3	9		N	3					74
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2					N	-0-					74
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2		2	9		N	2					76

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

06	9060 X	7852	-0-	-1208	-0-	7852	2					N	-0-					-0-
07	9362 X	8592	-0-	-770	-0-	8592	2					N	-0-					-0-
08	9362 X	7685	-0-	-1677	-0-	7685	2					N	-0-					-0-
09	8940 X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2					N	-0-					-0-
10	9238 X	8596	-0-	-642	-0-	8595	2		1	9		N	1		1	8		-0-
11	8310 X	6848	-0-	-1462	-0-	6848	2					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

06	7020 X	6246	-0-	-774	-0-	960	1	5286	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	6553	-0-	-701	-0-	992	1	5561	2			N	-0-					-0-
08	7254 X	6452	-0-	-802	-0-	992	1	5460	2			N	-0-					-0-
09	6870 X	5950	-0-	-920	-0-	960	1	4990	2			N	-0-					-0-
10	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	992	1	5614	2			N	1		1	8		-0-
11	6330 X	5727	-0-	-603	-0-	960	1	4767	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06		2730 N	2407	-0-	-323	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
07		2697 N	1867	-0-	-830	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
08		2883 N	1955	-0-	-928	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
09		2400 N	2030	-0-	-370	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
*11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
-----														
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164														
06		7050 X	6710	-0-	-340	-0-	960	1	5750	2	N	-0-		-0-
07		7285 X	7129	-0-	-156	-0-	992	1	6137	2	N	-0-		-0-
08		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	992	1	6397	2	N	-0-		-0-
09		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	960	1	6287	2	N	-0-		-0-
10		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	971	1	6449	2	N	-0-		-0-
11		7050 X	6442	-0-	-608	-0-	960	1	5482	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799														
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-		-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-		-0-
08		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-		-0-
09		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-		-0-
10		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-		-0-
*11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-		-0-
-----														
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500														
06		1740 N	932	-0-	-808	-0-	909	2	23	9	N	21		156
07		1798 N	1426	-0-	-372	-0-	1406	2	20	9	N	18		174
08		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1145	2	15	9	N	14		188
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10		198
10		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1366	2	18	9	N	16	170 1	44
*11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1409	2	23	9	N	21		65
-----														
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868														
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	350	2	23	9	N	21		170
07		186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-	1 5	169
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	212	2	23	9	N	21		190
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		190
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	1 5	189
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	13928 - 20081	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-			-0-	
07	5301 X	5170	-0-	-131	-0-	5170	2	N	-0-			-0-	
08	5301 X	5213	-0-	-88	-0-	5213	2	N	-0-			-0-	
09	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	4919	2	N	-0-			-0-	
10	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	5060	2	N	-0-			-0-	
11	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	5020	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	780 N	761	-0-	-19	-0-	699	2	62 9	N	56	188 1	18
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	714	2	41 9	N	37		55
08	837 N	764	-0-	-73	-0-	707	2	57 9	N	52		107
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	684	2	53 9	N	48		155
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	685	2	54 9	N	49	195 1	9
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	701	2	55 9	N	50		59

MARVA UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8276 - 10985
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	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	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1712	2	127 9	N	115		204
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	672	2	47 9	N	43	172 1	75
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2220	2	62 9	N	56		131
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2284	2	95 9	N	86	176 1	41
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1769	2	56 9	N	51	2 8	90
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		90

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.	14028 - 19808
06	7680 X	7163	-0-	-517	-0-	960	1	6203 2	N	-0-		-0-
07	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	992	1	6401 2	N	-0-		-0-
08	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	979	1	6423 2	N	-0-		-0-
09	7170 X	7098	-0-	-72	-0-	960	1	6138 2	N	-0-		-0-
10	7409 X	7328	-0-	-81	-0-	992	1	6336 2	N	-0-		-0-
*11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	960	1	6238 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20880 X	19119	-0-	-1761	-0-	19119	2			N	-0-			-0-
07	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2			N	-0-			-0-
08	24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	24451	2			N	-0-			-0-
09	22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	22124	2			N	-0-			-0-
10	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	22698	2			N	-0-			-0-
11	22770 X	19861	-0-	-2909	-0-	19861	2			N	-0-			-0-
-----														
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
06	7290 X	7134	-0-	-156	-0-	960	1	6174	2	N	-0-			-0-
07	7533 X	7171	-0-	-362	-0-	992	1	6179	2	N	-0-			-0-
08	7533 X	7025	-0-	-508	-0-	992	1	6033	2	N	-0-			-0-
09	7230 X	6610	-0-	-620	-0-	960	1	5649	2	N	1	1 8		-0-
10	7378 X	6968	-0-	-410	-0-	992	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	7140 X	6728	-0-	-412	-0-	960	1	5768	2	N	-0-			-0-
-----														
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
06	1230 N	643	-0-	-587	-0-	556	2	87	9	N	79			206
07	1054 N	636	-0-	-418	-0-	561	2	75	9	N	68	183 1		91
08	992 N	763	-0-	-229	-0-	676	2	87	9	N	79			170
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	638	2	65	9	N	59	184 1		45
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	639	2	69	9	N	63			108
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	752	2	106	9	N	96			204
-----														
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
07	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
08	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
09	2670 N	2274	-0-	-396	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
10	2573 N	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	2372	-0-	-28	-0-	2371	2	1 9		N	1	1 8		-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	10350 X	9709	-0-	-641	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
07	10354 X	9884	-0-	-470	-0-	9884	2			N	-0-			-0-
08	10354 X	9804	-0-	-550	-0-	9804	2			N	-0-			-0-
09	9900 X	9394	-0-	-506	-0-	9394	2			N	-0-			-0-
10	10044 X	9630	-0-	-414	-0-	9629	2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	9720 X	9239	-0-	-481	-0-	9239	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	836 1	6298 2	N	-0-			-0-
07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	992 1	7022 2	N	-0-			-0-
08	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	991 1	6830 2	N	-0-			-0-
09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	960 1	6526 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	992 1	6811 2	N	-0-			-0-
*11	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	960 1	6450 2	N	-0-			-0-
-----												
KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230	- 20753
06	9000 X	8457	-0-	-543	-0-	960 1	7497 2	N	-0-			-0-
07	9300 X	8570	-0-	-730	-0-	992 1	7578 2	N	-0-			-0-
08	9300 X	8534	-0-	-766	-0-	992 1	7542 2	N	-0-			-0-
09	8550 X	8102	-0-	-448	-0-	933 1	7169 2	N	-0-			-0-
10	8835 X	8460	-0-	-375	-0-	992 1	7468 2	N	-0-			-0-
11	8460 X	8327	-0-	-133	-0-	960 1	7367 2	N	-0-			-0-
-----												
SEALY		WELL #:		1RE	RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443	- 15050
06	2070 N	1817	-0-	-253	-0-	1789 2	28 9	N	25			138
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1871 2	12 9	N	11			149
08	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1800 2	22 9	N	20	152 1	1 8	16
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1967 2	70 9	N	64			80
10	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1873 2	14 9	N	13			93
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763 2	15 9	N	14			107
-----												
EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111	- 19622
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411 2		N	-0-			-0-
07	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773 2		N	-0-			-0-
08	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145 2		N	-0-			-0-
09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 2		N	-0-			-0-
10	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2		N	-0-			-0-
*11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 2		N	-0-			-0-
-----												
BARNEY UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790	- 20090
06	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1280	-0-	-425	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1370	-0-	-460	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207	- 19511
06	12900 X	12252	-0-	-648	-0-	960 1	11292 2	N	-0-			-0-
07	13330 X	12591	-0-	-739	-0-	992 1	11599 2	N	-0-			-0-
08	13330 X	12542	-0-	-788	-0-	992 1	11550 2	N	-0-			-0-
09	12600 X	12028	-0-	-572	-0-	960 1	11067 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	12741 X	12349	-0-	-392	-0-	992 1	11356 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	12240 X	11862	-0-	-378	-0-	960 1	10901 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LYCO		WELL #: 1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824		PERF.11300 - 14075		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		720 N	672	-0-	-48	-0-	640 2	32 9	N	29	181 1	50
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	411 2	1 9	N	1	1 8	50
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		50
09		660 N	523	-0-	-137	-0-	523 2		N	-0-		50
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		50
11		720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2		N	-0-		50

KEISLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243801		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14054		PERF.13870 - 20323	
06		9690 X	9337	-0-	-353	-0-	944 1	8393 2	N	-0-	-0-
07		10013 X	9672	-0-	-341	-0-	992 1	8680 2	N	-0-	-0-
08		10013 X	9606	-0-	-407	-0-	992 1	8614 2	N	-0-	-0-
09		9600 X	9128	-0-	-472	-0-	941 1	8187 2	N	-0-	-0-
10		9858 X	9519	-0-	-339	-0-	992 1	8527 2	N	-0-	-0-
11		9360 X	9157	-0-	-203	-0-	960 1	8197 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	9752	-0-	-1108	-0-	960 1	8792 2	N	-0-	-0-
07		11222 X	10003	-0-	-1219	-0-	992 1	9011 2	N	-0-	-0-
08		11222 X	7085	-0-	-4137	-0-	720 1	6365 2	N	-0-	-0-
09		10410 X	8135	-0-	-2275	-0-	960 1	7175 2	N	-0-	-0-
10		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	992 1	9907 2	N	2	2 8
*11		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	960 1	9406 2	N	-0-	-0-

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 14698		PERF.14416 - 22107	
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-	-0-
07		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-	-0-
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-	-0-
09		4080 X	3793	-0-	-287	-0-	3793 2		N	-0-	-0-
10		4216 X	3712	-0-	-504	-0-	3712 2		N	-0-	-0-
11		4080 X	3528	-0-	-552	-0-	3528 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PATTERSON UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 249387		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12440 - 17220	
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	81
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	81
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	81
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-	81
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-	81
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2					N	-0-					-0-
07		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2					N	-0-					-0-
08		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2					N	-0-					-0-
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2					N	-0-					-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2					N	-0-					-0-
*11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2					N	-0-					-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5655	2	23	9	N	21								68
07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4692	2	8	9	N	7								75
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4580	2	36	9	N	33								108
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-								108
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3865	2	8	9	N	7								115
*11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5400	2	15	9	N	14	1	8						128

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2						N	-0-					-0-
07	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2						N	-0-					-0-
08	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2						N	-0-					-0-
09	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2						N	-0-					-0-
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2						N	-0-					-0-
11	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2						N	-0-					-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

06	20400 X	19101	-0-	-1299	-0-	960	1	18141	2	N	-0-								-0-
07	21080 X	19703	-0-	-1377	-0-	992	1	18711	2	N	-0-								-0-
08	21080 X	19537	-0-	-1543	-0-	989	1	18548	2	N	-0-								-0-
09	19920 X	18752	-0-	-1168	-0-	960	1	17792	2	N	-0-								-0-
10	20057 X	19182	-0-	-875	-0-	992	1	18189	2	N	1	1	8						-0-
11	19110 X	18394	-0-	-716	-0-	960	1	17434	2	N	-0-								-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	N	55								176
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	N	17								193
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210	2	9	9	N	8								201
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-			N	-0-								201
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	2	5						199
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	471	2	40	9	N	36								235

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	870	2	164	9	N	149	184	1	1	23
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	731	2	157	9	N	143				166
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	766	2	142	9	N	129	193	1	2	100
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1164	2	108	9	N	98				198
10	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2806	2	135	9	N	123	191	1		130
11	870 N	180	-0-	-690	-0-	100	2	80	9	N	73	191	1	1	11
-----															
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
06	2400 N	2151	-0-	-249	-0-	2151	2			N	-0-				-0-
07	2387 N	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-				-0-
08	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2			N	-0-				-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
*11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
-----															
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	847	2	147	9	N	134	188	1		219
07	899 N	8	-0-	-891	-0-	8	2			N	-0-				219
08	1581 N	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-				219
09	990 N	242	-0-	-748	-0-	242	2			N	-0-				219
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1052	2	180	9	N	164	183	1	1	199
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	2	48	9	N	44	163	1	1	79
-----															
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	94	2	41	9	N	37				166
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	50	2	6	9	N	5				171
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	113	2	37	9	N	34				205
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	42	2	6	9	N	5				210
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	181	1		29
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520															
06	3750 X	3320	-0-	-430	-0-	3098	2	222	9	N	202	180	1		285
07	3782 X	2813	-0-	-969	-0-	2646	2	167	9	N	152	188	1		249
08	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	2929	2	254	9	N	231	184	1		296
09	3570 X	652	-0-	-2918	-0-	637	2	15	9	N	14	181	1		129
10	3441 X	2559	-0-	-882	-0-	2285	2	274	9	N	249	186	1		192
11	3330 X	2632	-0-	-698	-0-	2393	2	239	9	N	217	189	1	3	217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
-----												
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942												
06	5070 X	4389	-0-	-681	-0-	-0-	419	1	3861	2	N	165
							109	9				
07	5084 X	4383	-0-	-701	-0-	-0-	440	1	3860	2	N	49
							83	9				
08	5084 X	181	-0-	-4903	-0-	-0-	8	1	166	2	N	55
							7	9				
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	4985	2	N	175
							132	9				
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	4516	2	N	95
							123	9				
*11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	2	N	200
							117	9				
-----												
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
08	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	110
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	24	9	N	131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					N	133
-----												
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633												
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	27	2			N	94
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	7	2			N	94
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	94
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962												
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	-0-	142	2			N	41
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	41
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	41
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	39
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2			N	39
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	182	2			N	39
-----												
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980												
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2	73	9	N	91
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	N	102
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	80	9	N	171
09	900 N	805	-0-	-95	-0-	-0-	726	2	79	9	N	66
10	713 N	564	-0-	-149	-0-	-0-	546	2	18	9	N	82
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	-0-	584	2	33	9	N	112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	450	1	11016	2	N	995	954	1	186
						1095	9							
07	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	465	1	12628	2	N	965	758	1	393
						1062	9							
08	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	465	1	11776	2	N	885	961	1	317
						974	9							
09	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	450	1	10599	2	N	825	770	1	372
						908	9							
10	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	465	1	10473	2	N	813	960	1	225
						894	9							
*11	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	450	1	9801	2	N	770	784	1	210
						847	9					1	8	
-----														
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
06	15480 X	14865	-0-	-615	-0-	14595	2	270	9	N	245	186	1	131
07	15965 X	14999	-0-	-966	-0-	14754	2	245	9	N	223	186	1	168
08	16988 X	15173	-0-	-1815	-0-	14900	2	273	9	N	248	184	1	232
09	16440 X	14301	-0-	-2139	-0-	14062	2	239	9	N	217	178	1	271
10	16988 X	13977	-0-	-3011	-0-	13737	2	240	9	N	218	357	1	132
11	14880 X	14355	-0-	-525	-0-	14101	2	254	9	N	231	188	1	175
-----														
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	4777	2	446	9	N	405	365	1	230
07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	4753	2	380	9	N	345	374	1	201
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4333	2	381	9	N	346	369	1	178
09	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4603	2	363	9	N	330	364	1	144
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4561	2	361	9	N	328	363	1	109
*11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4221	2	391	9	N	355	371	1	93
-----														
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
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	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	81270 X	66414	-0-	-14856	-0-	64266	2	2148	9	N	1953	2208	1	217
07	76167 X	66099	-0-	-10068	-0-	61355	2	4744	9	N	4313	4334	1	196
08	101650 X	101650	-0-	-0-	-0-	94939	2	6711	9	N	6101	5954	1	343
09	94389 X	94389	-0-	-0-	-0-	88986	2	5403	9	N	4912	5005	1	250
10	91409 X	91409	-0-	-0-	-0-	86554	2	4855	9	N	4414	4592	1	68
11	98370 X	78809	-0-	-19561	-0-	74916	2	3893	9	N	3539	3419	1	188
-----														
GRACE UNIT WELL #: 1 RRE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-			28
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			28
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			28
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-			28
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			28
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
M O	ALLOW 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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----														
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			-0-
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
-----														
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1490	2	48	9	N	44			124
07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	921	2	23	9	N	21			145
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1223	2	40	9	N	36			181
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	588	2	7	9	N	6			187
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	890	2	29	9	N	26			213
*11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1241	2	37	9	N	34	196	1 1 8	50
-----														
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
06	52440 X	44848	-0-	-7592	-0-	42265	2	2583	9	N	2348	2267	1	543
07	54188 X	44685	-0-	-9503	-0-	42492	2	2193	9	N	1994	2259	1	278
08	54188 X	43502	-0-	-10686	-0-	41325	2	2177	9	N	1979	1887	1	370
09	48990 X	41073	-0-	-7917	-0-	38871	2	2202	9	N	2002	2062	1	310
10	50623 X	40582	-0-	-10041	-0-	38430	2	2152	9	N	1956	2093	1	173
11	44850 X	23869	-0-	-20981	-0-	22567	2	1302	9	N	1184	1151	1 1 8	205
-----														
HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687														
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-			50
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	211	2	2	9	N	2			52
08	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	2			N	-0-			52
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-			52
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			52
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			52
-----														
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838														
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	226	2	32	9	N	29			29
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			29
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			29
09	270 N	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-			29
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			29
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			29
-----														
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942														
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		60750 X	52614	-0-	-8136	-0-	48868	2	3746	9	N	3405	3419	1		571
07		62775 X	53323	-0-	-9452	-0-	49298	2	4025	9	N	3659	3562	1		668
08		62775 X	51157	-0-	-11618	-0-	47319	2	3838	9	N	3489	3822	1		335
09		59520 X	49218	-0-	-10302	-0-	45485	2	3733	9	N	3394	3226	1		503
10		61504 X	35526	-0-	-25978	-0-	32817	2	2709	9	N	2463	2911	1		55
11		52620 X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	20	20	8		55

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203																
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				51
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				51
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				51
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				51

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794																
06		16020 X	11741	-0-	-4279	-0-	840	1	10260	2	N	583	379	1		452
							641	9								
07		15996 X	13741	-0-	-2255	-0-	868	1	12083	2	N	718	903	1		267
							790	9								
08		15841 X	12446	-0-	-3395	-0-	868	1	10876	2	N	638	540	1		365
							702	9								
09		14970 X	10972	-0-	-3998	-0-	840	1	9481	2	N	592	733	1		224
							651	9								
10		13733 X	9716	-0-	-4017	-0-	868	1	8210	2	N	580	558	1	1 8	245
							638	9								
11		13290 X	11931	-0-	-1359	-0-	840	1	10259	2	N	756	742	1		259
							832	9								

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338																
06		25080 X	18986	-0-	-6094	-0-	1215	1	17065	2	N	642	546	1		304
							706	9								
07		21824 X	19912	-0-	-1912	-0-	1256	1	17860	2	N	724	737	1		291
							796	9								
08		21824 X	20207	-0-	-1617	-0-	1256	1	18200	2	N	683	762	1		212
							751	9								
09		20610 X	18201	-0-	-2409	-0-	1215	1	16261	2	N	659	550	1		321
							725	9								
10		21297 X	17865	-0-	-3432	-0-	1256	1	16005	2	N	549	563	1	2 8	305
							604	9								
11		19560 X	16537	-0-	-3023	-0-	1215	1	14653	2	N	608	731	1		182
							669	9								

MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301																
06		44490 X	36999	-0-	-7491	-0-	33948	2	3051	9	N	2774	2798	1		452
07		45973 X	38180	-0-	-7793	-0-	35054	2	3126	9	N	2842	3210	1		84
08		45973 X	36004	-0-	-9969	-0-	32868	2	3136	9	N	2851	2663	1		272
09		42780 X	34971	-0-	-7809	-0-	31807	2	3164	9	N	2876	2815	1		333
10		44206 X	34122	-0-	-10084	-0-	31258	2	2864	9	N	2604	2482	1		455
11		36990 X	19567	-0-	-17423	-0-	17820	2	1747	9	N	1588	1916	1	2 8	125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		46260 X	30851	-0-	-15409	-0-	29127	2	1724	9	N	1567	1690	378
07		34131 X	30738	-0-	-3393	-0-	29054	2	1684	9	N	1531	1831	78
08		37665 X	28472	-0-	-9193	-0-	26934	2	1538	9	N	1398	1310	166
09		36450 X	27760	-0-	-8690	-0-	26399	2	1361	9	N	1237	1126	277
10		37665 X	28478	-0-	-9187	-0-	27301	2	1177	9	N	1070	1303	44
11		30840 X	15895	-0-	-14945	-0-	15048	2	847	9	N	770	764	1 8 49
-----														
ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543				
06		16080 X	14373	-0-	-1707	-0-	1211	1	12525	2	N	579	542	184
07		15345 X	14381	-0-	-964	-0-	1256	1	12472	2	N	594	576	202
08		15438 X	14669	-0-	-769	-0-	1256	1	12756	2	N	597	535	264
09		14940 X	10789	-0-	-4151	-0-	1216	1	9144	2	N	390	364	290
10		15438 X	11968	-0-	-3470	-0-	1256	1	10175	2	N	488	556	3 8 219
11		14370 X	13153	-0-	-1217	-0-	1216	1	11246	2	N	628	571	1 8 275
-----														
ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909				
06		17580 X	14649	-0-	-2931	-0-	1216	1	12848	2	N	532	541	242
07		17143 X	11657	-0-	-5486	-0-	1256	1	9889	2	N	465	546	161
08		17143 X	15457	-0-	-1686	-0-	1256	1	13471	2	N	664	523	302
09		16440 X	12374	-0-	-4066	-0-	1216	1	10683	2	N	432	568	166
10		16213 X	12219	-0-	-3994	-0-	1256	1	10380	2	N	530	549	2 8 145
11		14970 X	13554	-0-	-1416	-0-	1216	1	11709	2	N	572	557	1 160
-----														
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287769		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11974 - 17039				
06		10770 X	5770	-0-	-5000	-0-	5185	2	585	9	N	532	539	234
07		8525 X	7722	-0-	-803	-0-	6953	2	769	9	N	699	715	218
08		10788 X	5971	-0-	-4817	-0-	5297	2	674	9	N	613	543	288
09		10440 X	1958	-0-	-8482	-0-	1547	2	411	9	N	374	379	7 8 276
10		10788 X	5880	-0-	-4908	-0-	5263	2	617	9	N	561	562	3 8 272
*11		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7300	2	776	9	N	705	731	1 246
-----														
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		40020 X	33126	-0-	-6894	-0-	28059	2	5067	9	N	4606	4075	1	779
07		41354 X	34363	-0-	-6991	-0-	29054	2	5309	9	N	4826	5109	1	496
08		41354 X	33031	-0-	-8323	-0-	27854	2	5177	9	N	4706	4042	1	1160
09		36840 X	19	-0-	-36821	-0-	17	2	2	9	N	2	1062	1	100
10		36053 X	6407	-0-	-29646	-0-	5958	2	449	9	N	408	1	8	507
*11		36429 X	36429	-0-	-0-	-0-	31393	2	5036	9	N	4578	4643	1	442
-----															
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
06		30240 X	23347	-0-	-6893	-0-	21377	2	1970	9	N	1791	1712	1	325
07		31248 X	27855	-0-	-3393	-0-	25758	2	2097	9	N	1906	1882	1	349
08		31248 X	26194	-0-	-5054	-0-	23935	2	2259	9	N	2054	1906	1	497
09		25290 X	23804	-0-	-1486	-0-	22101	2	1703	9	N	1548	1858	1	187
10		27869 X	23924	-0-	-3945	-0-	22023	2	1901	9	N	1728	1585	1	328
11		26970 X	22643	-0-	-4327	-0-	20776	2	1867	9	N	1697	1720	1	305
-----															
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
06		21840 X	18685	-0-	-3155	-0-	16353	2	2332	9	N	2120	2045	1	560
07		22568 X	18135	-0-	-4433	-0-	15862	2	2273	9	N	2066	2212	1	414
08		22568 X	17564	-0-	-5004	-0-	15508	2	2056	9	N	1869	2023	1	260
09		21120 X	16776	-0-	-4344	-0-	14608	2	2168	9	N	1971	1819	1	401
10		19902 X	16164	-0-	-3738	-0-	14040	2	2124	9	N	1931	1861	1	468
11		18690 X	13502	-0-	-5188	-0-	11558	2	1944	9	N	1767	1832	1	403
-----															
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
06		14850 X	12593	-0-	-2257	-0-	574	1	11202	2	N	743	694	1	352
07		11718 X	10955	-0-	-763	-0-	661	1	9581	2	N	648	524	1	476
08		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	673	1	10654	2	N	601	723	1	354
09		12600 X	9844	-0-	-2756	-0-	661	1	8781	2	N	477	549	1	282
10		13020 X	11089	-0-	-1931	-0-	538	1	9772	2	N	575	558	1	295
11		12600 X	8980	-0-	-3620	-0-	525	1	7923	2	N	474	548	1	212
-----															
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
06		33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	28688	2	5215	9	N	4741	4583	1	385
07		34355 X	34355	-0-	-0-	-0-	29141	2	5214	9	N	4740	4574	1	551
08		33594 X	33594	-0-	-0-	-0-	28472	2	5122	9	N	4656	4536	1	671
09		30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	26406	2	4528	9	N	4116	4430	1	357
10		30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	25322	2	4729	9	N	4299	3998	1	649
*11		28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	24196	2	4644	9	N	4222	4253	1	618
-----															
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122															
06		22620 X	22391	-0-	-229	-0-	20425	2	1966	9	N	1787	2006	1	399
07		21948 X	21066	-0-	-882	-0-	19248	2	1818	9	N	1653	1648	1	404
08		21948 X	20215	-0-	-1733	-0-	18445	2	1770	9	N	1609	1476	1	537
09		22380 X	19052	-0-	-3328	-0-	17352	2	1700	9	N	1545	1800	1	269
10		23126 X	18581	-0-	-4545	-0-	16913	2	1668	9	N	1516	1309	1	473
11		22380 X	17387	-0-	-4993	-0-	15880	2	1507	9	N	1370	1514	1	329

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 O	ALLOW 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	250140 X	184620	-0-	-65520	-0-	1345	1	173190	2	N	9168	9102	1	341
						10085	9							
07	229121 X	180104	-0-	-49017	-0-	931	1	169465	2	N	8821	8877	1	285
						5	4	9703	9					
08	229121 X	168688	-0-	-60433	-0-	842	1	158974	2	N	8047	7853	1	479
						20	4	8852	9					
09	203940 X	154122	-0-	-49818	-0-	1008	1	145020	2	N	7358	7637	1	182
						8094	9					18	8	
10	190774 X	149572	-0-	-41202	-0-	1014	1	140624	2	N	7185	6860	1	500
						7904	9					7	8	
11	184620 X	132354	-0-	-52266	-0-	947	1	124471	2	N	6295	6470	1	325
						6925	9							
-----														
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
06	45810 X	32440	-0-	-13370	-0-	244	1	25627	2	N	5972	6013	1	527
						6569	9							
07	43369 X	31606	-0-	-11763	-0-	25070	2	6536	9	N	5942	5878	1	591
08	43369 X	32055	-0-	-11314	-0-	141	1	25620	2	N	5722	5900	1	413
						6294	9							
09	34529 X	34529	-0-	-0-	-0-	265	1	27925	2	N	5763	5552	1	624
						6339	9							
10	34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	274	1	28890	2	N	5217	5197	1	644
						5739	9							
11	32430 X	31161	-0-	-1269	-0-	262	1	25523	2	N	4887	5064	1	463
						5376	9					4	8	
-----														
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107														
06	193980 X	143157	-0-	-50823	-0-	1013	1	129928	2	N	11105	11387	1	147
						12216	9							
07	187984 X	133478	-0-	-54506	-0-	931	1	120702	2	N	10764	10524	1	387
						5	4	11840	9					
08	187984 X	122849	-0-	-65135	-0-	597	1	111454	2	N	9804	9889	1	302
						14	4	10784	9					
09	166530 X	113405	-0-	-53125	-0-	726	1	102800	2	N	8981	9041	1	226
						9879	9					16	8	
10	157046 X	108911	-0-	-48135	-0-	711	1	98565	2	N	8740	8535	1	427
						9614	9					4	8	
11	143160 X	98788	-0-	-44372	-0-	679	1	89255	2	N	8042	8173	1	296
						8846	9							
-----														
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
06	198060 X	131654	-0-	-66406	-0-	106789	2	368	4	N	22270	22200	1	573
						24497	9							
07	204662 X	127274	-0-	-77388	-0-	103208	2	401	4	N	21514	21959	1	128
						23665	9							
08	204662 X	119396	-0-	-85266	-0-	97244	2	311	4	N	19855	19563	1	420
						21841	9							
09	198060 X	107560	-0-	-90500	-0-	88371	2	18910	9	N	17191	16979	1	632
10	150071 X	105937	-0-	-44134	-0-	87410	2	18362	9	N	16693	17155	1	150
11	131640 X	96709	-0-	-34931	-0-	80427	2	16182	9	N	14711	14618	1	241
												20	8	
												2	8	





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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		152137 X	152137	-0-	-0-	-0-	3124 1	129545 2	Y	17574	17665 1	797
							137 4	19331 9				
07		141126 X	141126	-0-	-0-	-0-	1673 1	122105 2	Y	15492	15580 1	709
							307 4	17041 9				
08		134268 X	134268	-0-	-0-	-0-	1494 1	116309 2	Y	14528	14180 1	1057
							484 4	15981 9				
09		124280 X	124280	-0-	-0-	-0-	1853 1	106316 2	Y	14181	14251 1	987
							15599 9					
10		145808 X	120076	-0-	-25732	-0-	1762 1	103738 2	Y	12634	12645 1	33 8 943
							13897 9					
11		168240 X	107043	-0-	-61197	-0-	1747 1	92734 2	Y	10982	11332 1	593
							12080 9					
SARATOGA B		WELL #:		2H	RRCID ->	291562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*12		18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	333 1	13826 2	Y	3886	2935 1	951
							144 4	4275 9				
*01		207816 X	207816	-0-	-0-	-0-	5247 1	158356 2	Y	38155	38531 1	575
							2242 4	41971 9				
*02		146810 X	146810	-0-	-0-	-0-	3449 1	113970 2	Y	26385	26429 1	531
							367 4	29024 9				
*03		191207 X	191207	-0-	-0-	-0-	4811 1	148880 2	Y	33505	33198 1	838
							660 4	36856 9				
*04		171379 X	171379	-0-	-0-	-0-	3408 1	132705 2	Y	31055	31175 1	718
							1105 4	34161 9				
*05		164306 X	164306	-0-	-0-	-0-	3250 1	126328 2	Y	30547	30506 1	759
							1126 4	33602 9				
*06		148084 X	148084	-0-	-0-	-0-	2589 1	113947 2	Y	27880	28012 1	627
							880 4	30668 9				
*07		138031 X	138031	-0-	-0-	-0-	2568 1	106488 2	Y	26178	26166 1	639
							179 4	28796 9				
*08		133495 X	133495	-0-	-0-	-0-	2617 1	103268 2	Y	25078	25518 1	199
							24 4	27586 9				
*09		120269 X	120269	-0-	-0-	-0-	2695 1	92206 2	Y	22833	22689 1	343
							25116 9					
*10		114588 X	114588	-0-	-0-	-0-	2090 1	88298 2	Y	21920	21791 1	472
							24112 9					
*11		104332 X	104332	-0-	-0-	-0-	1823 1	80030 2	Y	20399	20225 1	646
							22439 9					
LIEBSCHER		WELL #:		3H	RRCID ->	291575	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11143	- 16667
06		0	171357	-0-	171357	890702	3808 1	153474 2	Y	12644	12710 1	573
							167 4	13908 9				
07		0	161430	-0-	161430	1052132	2025 1	146359 2	Y	11523	11534 1	562
							371 4	12675 9				
08		0	146731	-0-	146731	1198863	1928 1	132829 2	Y	10318	10178 1	702
							624 4	11350 9				
09		0	127860	-0-	127860	1326723	2029 1	114578 2	Y	9721	9735 1	688
							10693 9					
10		1451809 X	125086	-0-	-1326723	-0-	1894 1	111493 2	Y	9972	9914 1	746
							10969 9					
11		181770 X	112540	-0-	-69230	-0-	1898 1	100763 2	Y	8505	8792 1	459
							9356 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	20649	-0-	20649	20649	445	1	17410	2	Y	2365	1960	1				405
*01		0	246313	-0-	246313	266962	6618	1	205136	2	Y	28847	29068	1				184
*02		0	188568	-0-	188568	455530	4441	1	161374	2	Y	20255	20252	1				187
03		0	240286	-0-	240286	695816	472	4	22281	9								
04		0	224477	-0-	224477	920293	6194	1	204949	2	Y	25721	25485	1				423
05		0	212092	-0-	212092	1132385	850	4	28293	9								
06		0	187019	-0-	187019	1319404	4680	1	191162	2	Y	24652	24748	1				327
07		0	182077	-0-	182077	1501481	1518	4	27117	9								
08		0	167842	-0-	167842	1669323	4460	1	182137	2	Y	21773	21559	1				541
*09	1823494 X	154171	-0-	-1669323	-0-	-0-	1545	4	23950	9								
10	220317 X	150456	-0-	-69861	-0-	-0-	3531	1	162057	2	Y	18391	18518	1				414
11	213210 X	136194	-0-	-77016	-0-	-0-	1201	4	20230	9								
							3502	1	158265	2	Y	18242	18211	1				445
							244	4	20066	9								
							2723	1	146375	2	Y	17017	17327	1				135
							25	4	18719	9								
							2695	1	134273	2	Y	15410	15314	1				231
							16951	9										
							3088	1	130455	2	Y	15257	15160	1				328
							16783	9										
							2703	1	118653	2	Y	13435	13337	1				426
							14779	9										
-----																		
KING																		
WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410																		
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	1992 X		NO RPT	-0-	-1992	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
MD AMERICA ENERGY, LLC																		
MAGNESS 556481																		
WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT						-0-
-----																		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.																		
DITTMAR 593635																		
WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025																		
06	856 N		856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-						75
07	1038 N		1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-						75
08	397 N		397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-						75
09	181 N		181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-						75
10	1023 N		117	-0-	-906	-0-	117	3			N	-0-						75
11	390 N		60	-0-	-330	-0-	60	3			N	-0-						75
-----																		
MEANS "B"																		
WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740																		
06	1198 N		1198	-0-	-0-	-0-	1196	3	2	9	N	2						138
07	3100 N		8321	-0-	5221	5221	7310	3	1011	9	N	919	710	1	138	5		209
08	3100 N	16589	-0-	13489	18710	14462	3	2127	9	N	1934	1780	1				363	
09	3000 N	13859	-0-	10859	29569	12255	3	1604	9	N	1458	1606	1				215	
10	39162 X	9593	-0-	-29569	-0-	-0-	8574	3	1019	9	N	926	730	1				411
*11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	-0-	6606	3	862	9	N	784	1091	1				104

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
NITRO OIL & GAS, LLC		WOLFF		WELL #: 4H	RRCID -> 189029	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750 3		N	-0-			160	
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	813 3	95 9	N	86			246	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	929 3	62 9	N	56	177 1		125	
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	930 3	17 9	N	15			140	
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	933 3	15 9	N	14			154	
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906 3	3 9	N	3			157	

OGDEN RESOURCES CORPORATION		BRUST UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 155760	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 19432	PERF.14034	- 19432			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OUTLAW OIL LLC		CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 172694	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7510	- 10131			
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	341 2	95 9	N	86			137
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	329 2	145 9	N	132	187 1		82
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	343 2	63 9	N	57			139
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	310 2	168 9	N	153	216 1		76
*10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2540 2	402 9	N	365			441
*11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1733 2	204 9	N	185	375 1	1 8	250

PALEO OIL COMPANY LLC		PATRIOT		WELL #: 1 X	RRCID -> 211914	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 15133	PERF.15497	- 18942			
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		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-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		QUARRY OL		WELL #: 1H	RRCID -> 162967	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 18587	PERF.14080	- 16500			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POCO LLC		REIM, MILTON		WELL #: 1	RRCID -> 157259	COMPL. DATE 01/03/1999	TOTAL DEPTH 8779	PERF. 8237	- 10076			
06	2190 X	1712	-0-	-478	-0-	1682 2	30 9	N	27			132
07	2263 X	1793	-0-	-470	-0-	1751 2	42 9	N	38			170
08	2263 X	1996	-0-	-267	-0-	1961 2	35 9	N	32	182 1		20
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1947 2	31 9	N	28			48
10	1798 N	1163	-0-	-635	-0-	1138 2	25 9	N	23			71
11	1920 N	1180	-0-	-740	-0-	1145 2	35 9	N	32			103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
POINTER EXPLORATION CO, LLC				668908						
THIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160814	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF.14559	- 14985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROGENIES OPERATING LLC				681161						
MCCLENDON		WELL #:		1	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

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	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065	
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101 2	N	-0-		98
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	99 2	N	-0-		98
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2	N	-0-		98
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		98
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534 2	N	3		101
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267	
06	1740 N	631	-0-	-1109	-0-	631 2	N	-0-		15
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		15
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	N	-0-		15
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		15
10	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1431 2	N	170	181 1	4
*11	1740 N	1410	-0-	-330	-0-	1410 2	N	-0-		4

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1920 N	606	-0-	-1314	-0-	606	2			N	-0-				104
07	1302 N	470	-0-	-832	-0-	470	2			N	-0-				104
08	930 N	474	-0-	-456	-0-	474	2			N	-0-				104
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				104
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				104
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				104
-----															
CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 -	16057			
06	390 N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-				45
07	651 N	226	-0-	-425	-0-	226	2			N	-0-				45
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				45
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				45
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				45
*11	480 N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-				45
-----															
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 -	17185			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 -	14200			
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-				87
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				87
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-				87
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				87
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-				87
*11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-				87
-----															
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 -	18093			
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
09	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
10	1519 N	936	-0-	-583	-0-	936	2			N	-0-				-0-
*11	1470 N	729	-0-	-741	-0-	729	2			N	-0-				-0-
-----															
MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 -	12970			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				13
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				13
08	899 N	47	-0-	-852	-0-	47	2			N	-0-				13
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1186	2	152	9	N	138				151
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	112	1		39
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				39

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
R & S ENERGY, INC.				687485											
O.D.C.		WELL #:		RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881 - 11491								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018															

RAMTEX ENERGY LLC				690225					PERF.12509 - 17445						
ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID -> 162545	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 17445								
06	48911	X	4393	-0-	-44518	-0-	232	1	3547	2	N	558	549	1	146
							614	9							
07	10850	X	3472	-0-	-7378	-0-	189	1	3028	2	N	232	186	1	192
							255	9							
08	10850	X	3373	-0-	-7477	-0-	179	1	2952	2	N	220	161	1	251
							242	9							
09	8220	X	6999	-0-	-1221	-0-	379	1	6112	2	N	462	366	1	347
							508	9							
10	5611	X	4247	-0-	-1364	-0-	234	1	3739	2	N	249	372	1	224
							274	9							
11	4380	X	3247	-0-	-1133	-0-	170	1	2779	2	N	271	367	1	128
							298	9							

ORSAK UNIT				WELL #:	10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655						
06	60448	X	17481	-0-	-42967	-0-	1014	1	15458	2	N	917	1110	1	121
							1009	9							
07	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	839	1	13436	2	N	891	758	1	253
							980	9						1 8	
08	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	806	1	13255	2	N	860	927	1	186
							946	9							
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	210	1	3382	2	N	226	187	1	225
							249	9							
10	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	670	1	10727	2	N	626	572	1	279
							689	9							
*11	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	640	1	10446	2	N	600	557	1	322
							660	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-					N	-0-			47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	P&A	COND	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	-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		17161 X	3212	-0-	-13949	-0-	198	1	3014	2	N	-0-		54
07		7223 X	3911	-0-	-3312	-0-	230	1	3680	2	N	1	1 8	54
08		7223 X	1371	-0-	-5852	-0-	79	1	1292	2	N	-0-		54
09		6990 X	3363	-0-	-3627	-0-	196	1	3167	2	N	-0-		54
10		6262 X	711	-0-	-5551	-0-	42	1	669	2	N	-0-		54
11		3780 X	1959	-0-	-1821	-0-	113	1	1846	2	N	-0-		54
-----														
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704														
06		420 N	232	-0-	-188	-0-	14	1	218	2	N	-0-		231
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-		231
08		496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1	220	2	N	1		232
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-		232
10		496 N	329	-0-	-167	-0-	19	1	310	2	N	-0-		232
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	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		40590 X	32317	-0-	-8273	-0-	1092	1	29769	2	N	1324	1515 1	175
07		36177 X	30587	-0-	-5590	-0-	1456	9	26888	2	N	1230	1060 1 3 8	342
08		36177 X	27590	-0-	-8587	-0-	2346	1	24693	2	N	1075	1326 1	91
09		35010 X	17949	-0-	-17061	-0-	1353	9	16412	2	N	655	425 1	321
10		34410 X	25946	-0-	-8464	-0-	1714	1	23447	2	N	1152	1255 1	218
11		32310 X	22028	-0-	-10282	-0-	1183	9	20087	2	N	1041	954 1	305
							816	1						
							721	9						
							1232	1						
							1267	9						
							796	1						
							1145	9						



OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		54690 X	42944	-0-	-11746	-0-		1451 1	39603 2	N	1718	1450 1		552
								1890 9						
07		44243 X	44243	-0-	-0-	-0-		3490 1	39060 2	N	1539	1704 1	3 8	384
								1693 9						
08		38068 X	37685	-0-	-383	-0-		2352 1	33836 2	N	1361	1502 1		243
								1497 9						
09		42930 X	26305	-0-	-16625	-0-		1401 1	23519 2	N	1259	953 1		549
								1385 9						
10		44361 X	24295	-0-	-20066	-0-		1164 1	21901 2	N	1118	1336 1		331
								1230 9						
11		42930 X	23337	-0-	-19593	-0-		780 1	21337 2	N	1109	1155 1		285
								1220 9						
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
06		41850 X	30917	-0-	-10933	-0-		1096 1	28520 2	N	1183	1121 1		317
								1301 9						
07		34751 X	27847	-0-	-6904	-0-		839 1	25772 2	N	1124	1213 1	1 8	227
								1236 9						
08		34751 X	18090	-0-	-16661	-0-		241 1	16960 2	N	808	753 1		282
								889 9						
09		33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-				N	-0-	118 1		164
10		32922 X	27502	-0-	-5420	-0-		1277 1	24980 2	N	1132	1132 1		164
								1245 9						
11		30930 X	14093	-0-	-16837	-0-		568 1	12586 2	N	854	765 1		253
								939 9						
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
06		39930 X	27767	-0-	-12163	-0-		3353 1	23376 2	Y	944	988 1		160
								1038 9						
07		41261 X	28576	-0-	-12685	-0-		192 1	27437 2	Y	861	941 1	2 8	78
								947 9						
08		41261 X	31132	-0-	-10129	-0-		1523 1	28541 2	Y	971	873 1		176
								1068 9						
09		29785 X	29785	-0-	-0-	-0-		1154 1	27469 2	Y	1056	944 1		288
								1162 9						
10		28295 X	28295	-0-	-0-	-0-		1219 1	25903 2	Y	1066	1304 1		50
								1173 9						
*11		24901 X	24901	-0-	-0-	-0-		1799 1	22177 2	Y	841	572 1		319
								925 9						
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
06		76890 X	55321	-0-	-21569	-0-		1972 1	52446 2	Y	821	751 1		193
								903 9						
07		77717 X	61865	-0-	-15852	-0-		4183 1	56667 2	Y	923	945 1		171
								1015 9						
08		77717 X	59765	-0-	-17952	-0-		3625 1	54952 2	Y	1080	1024 1		227
								1188 9						
09		54600 X	54121	-0-	-479	-0-		2846 1	50411 2	Y	785	945 1		67
								864 9						
10		57242 X	57242	-0-	-0-	-0-		2855 1	53899 2	Y	444	368 1		143
								488 9						
11		54600 X	49605	-0-	-4995	-0-		1779 1	47005 2	Y	746	570 1		319
								821 9						



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	320580 X	112108	-0-	-208472	-0-	4695	1	101517	2	N	5360	5634	1	230
						5896	9							
07	308047 X	172091	-0-	-135956	-0-	6271	1	157121	2	N	7908	7746	1	392
						8699	9							
08	308047 X	152122	-0-	-155925	-0-	2704	1	141467	2	N	7228	7085	1	535
						7951	9							
09	283770 X	138007	-0-	-145763	-0-	5800	1	124945	2	N	6602	6793	1	344
						7262	9							
10	182869 X	134910	-0-	-47959	-0-	5150	1	123262	2	N	5907	5649	1	602
						6498	9							
11	166530 X	120571	-0-	-45959	-0-	5940	1	108011	2	N	6018	6242	1	378
						6620	9							
-----														
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
06	320580 X	177094	-0-	-143486	-0-	7386	1	159680	2	N	9116	9149	1	269
						10028	9							
07	264957 X	167030	-0-	-97927	-0-	6055	1	151703	2	N	8429	8356	1	342
						9272	9							
08	264957 X	145312	-0-	-119645	-0-	2564	1	134177	2	N	7792	7650	1	484
						8571	9							
09	239490 X	124339	-0-	-115151	-0-	5190	1	111795	2	N	6685	6774	1	395
						7354	9							
10	216163 X	114251	-0-	-101912	-0-	4260	1	101953	2	N	7307	7237	1	465
						8038	9							
11	177090 X	104930	-0-	-72160	-0-	5079	1	92342	2	N	6826	6995	1	296
						7509	9							
-----														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			54
07	1674 N	1275	-0-	-399	-0-	1275	2			N	-0-			54
08	1829 N	1171	-0-	-658	-0-	1171	2			N	-0-			54
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			54
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			54
*11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	2	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-			-0-
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	1	1	216	2	N	-0-			-0-
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	1	1	175	2	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	2	N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2465	2	514	9	N	467	549	1	7	8	251
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2475	2	495	9	N	450	377	1	9	8	315
08	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	2190	2	549	9	N	499	383	1			431
09	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	2287	2	416	9	N	378	576	1	2	8	231
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2334	2	519	9	N	472	384	1	5	8	314
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	2567	2	590	9	N	536	582	1	4	8	264

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471  
 WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

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

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021																	

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

06	3000	X	1306	-0-	-1694	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2091	-0-	-1009	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2329	-0-	2329	-0-	4418	2329	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4418				Y	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

06	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	1595	2			N	-0-					13
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					13
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					13
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					13
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471							
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2550 N	2144	-0-	-406	-0-	-0-	2144	2	N	-0-	53
07	2139 N	1891	-0-	-248	-0-	-0-	1891	2	N	-0-	53
08	2635 N	2158	-0-	-477	-0-	-0-	2158	2	N	-0-	53
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	53
*10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-	53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

ROBINSON "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021											

QUE PASA "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327
06	0 O	131	-0-	131	377	131	2	Y	-0-		5
07	0 O	209	-0-	209	586	209	2	Y	-0-		5
08	0 O	224	-0-	224	810	224	2	Y	-0-		5
09	0 O	209	-0-	209	1019	209	2	Y	-0-		5
10	0	233	-0-	233	1252	233	2	Y	-0-		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1252			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021											

QUE PASA "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021											

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		WELL #:		837188	RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740 - 11881
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004											

TE-RAY RESOURCES, LLC		WELL #:		840557	RRCID ->	161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.13355 - 17729
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		51
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		51
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-		51
09	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2	N	-0-		51
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-		51
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		51

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
TE-RAY RESOURCES, LLC		//CONT.//		840557								
SHULA UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100	- 19686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4856 2	6 9	N	5		115
07		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5298 2	31 9	N	28		143
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3698 2	24 9	N	22		165
09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5392 2	33 9	N	30		195
10		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	-0-		195
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT		195

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		WELL #:		2H	RRCID -> 289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF. 9840	- 14979
06		40920 X	30641	-0-	-10279	-0-	1462 1	28759 3	N	382	377 1		335
							420 9						
07		38192 X	28594	-0-	-9598	-0-	1680 1	26510 3	N	367	375 1		327
							404 9						
08		38192 X	27337	-0-	-10855	-0-	1430 1	25530 3	N	343	374 1		296
							377 9						
09		33150 X	23410	-0-	-9740	-0-	523 1	22568 3	N	290	365 1		221
							319 9						
10		34255 X	15670	-0-	-18585	-0-	1685 1	13770 3	N	195	192 1		224
							215 9						
11		30630 X	15097	-0-	-15533	-0-	14886 3	211 9	N	192	190 1		226

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #:		1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300	- 8693
06		840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N	-0-			39
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			39
08		868 N	755	-0-	-113	-0-	755 2		N	-0-			39
09		840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2		N	-0-			39
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			39
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			39

TEX-LEE OPERATING COMPANY		849765		WELL #:		1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11655	- 13131
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-			53
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			53
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			53
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			53
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			53
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			53

TRIVISTA OPERATING LLC		871169		WELL #:		1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775	- 12334
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1101			Y	-0-			-0-
07		1101 N	-0-	-0-	-1101	-0-			Y	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6 9	N	5		13
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8 9	N	7		20
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4 9	N	4		24
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8 9	N	7		31
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8 9	N	7		38
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8 9	N	7		45
-----												
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	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
-----												
DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955		
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		2
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		2
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		2
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		2
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		2
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		2
-----												
GERDES		WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423		
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1076	2	26 9	N	24		53
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1113	2	24 9	N	22	1 8	74
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1107	2	29 9	N	26		100
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1097	2	23 9	N	21	105 1	15
10	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	983	2	17 9	N	15		30
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	2	28 9	N	25	1 8	54
-----												
SHARON		WELL #:		1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978		
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2		N	-0-		34
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-		34
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-		34
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		34
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2		N	-0-		34
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431									
PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8206 -	8362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
-----													
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.				877921									
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.11179 -	11618	
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
-----													
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 -	19696	
06	4800 X	4682	-0-	-118	-0-	175	1	4507	2	N	-0-		-0-
07	4960 X	4083	-0-	-877	-0-	152	1	3931	2	N	-0-		-0-
08	4960 X	3908	-0-	-1052	-0-	63	1	3845	2	N	-0-		-0-
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	204	1	5186	2	N	-0-		-0-
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	190	1	5067	2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4500	-0-	-180	-0-	4500	2			N	-0-		-0-
-----													
MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 -	20000	
06	3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	81	1	2090	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	101	1	2615	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	1720	-0-	-1287	-0-	28	1	1692	2	N	-0-		-0-
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	109	1	2783	2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	76	1	2013	2	N	-0-		-0-
11	2640 X	854	-0-	-1786	-0-	854	2			N	-0-		-0-
-----													
WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 -	17809	
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-		-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-		-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-		-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-		-0-
10	2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669	2			N	-0-		-0-
*11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921								
APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2		N	-0-		-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-		-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-		-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-		-0-
10	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2		N	-0-		-0-
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-		-0-
-----												
WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187	
06	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	41	1	1055	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	40	1	1025	2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	17	1	1032	2	N	-0-	-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	38	1	965	2	N	-0-	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	2		N	-0-		-0-
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 - 14135	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		53
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-		53
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		53
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-		53
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-		53
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		53
-----												
VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166	
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-		-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	397	3	189	9	N	172	172 1
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-		-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-		-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		77
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-		77
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		77
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		77
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		77
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		77
-----												
KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950	
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3		N	-0-		144
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-		144
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		144
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		144
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		144
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
-----															
MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280							
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				204
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				204
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-				204
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-				204
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-				204
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				204
-----															
MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006							
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-				98
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-				98
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-				98
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-				98
*10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-				98
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				98
-----															
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895							
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-				62
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-				62
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-				62
09	450 N	130	-0-	-320	-0-	130	3			N	-0-				62
10	434 N	124	-0-	-310	-0-	124	3			N	-0-				62
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				62
-----															
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146							
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				77
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				77
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				77
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				77
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-				77
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				77
-----															
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894							
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				169
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				169
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-				169
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				169
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-				169
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				169
-----															
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365							
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-				137
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-				137
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-				137
09	960 N	786	-0-	-174	-0-	786	3			N	-0-				137
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-				137
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	177	1	60
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	918	3	66	9	N	60			120
08	1023 N	48	-0-	-975	-0-	44	3	4	9	N	4			124
09	780 N	478	-0-	-302	-0-	478	3			N	-0-			124
10	992 N	79	-0-	-913	-0-	79	3			N	-0-			124
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			124
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
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, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			157
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			157
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	650	3	204	9	N	185	342	1	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
06	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-			137
07	930 N	568	-0-	-362	-0-	568	3			N	-0-			137
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			137
09	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			N	-0-			137
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			137
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			137
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
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-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057														
06	27750 X	22334	-0-	-5416	-0-	21538	3	796	9	N	724	748	1	651
07	24397 X	21564	-0-	-2833	-0-	20783	3	781	9	N	710	757	1	604
08	25172 X	20921	-0-	-4251	-0-	20194	3	727	9	N	661	770	1	495
09	24360 X	15263	-0-	-9097	-0-	14927	3	336	9	N	305	406	1	394
10	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT			394
11	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT			394

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		242370 X	174009	-0-	-68361	-0-	174001 3	8	9		N	7	57
07		250449 X	202370	-0-	-48079	-0-	202368 3	2	9		N	2	59
08		187771 X	187771	-0-	-0-	-0-	187771 3				N	-0-	59
09		174000 X	156530	-0-	-17470	-0-	156530 3				N	-0-	59
10		202368 X	144151	-0-	-58217	-0-	144151 3				N	-0-	59
11		195840 X	NO RPT	-0-	-195840	-0-					N	NO RPT	59
-----													
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376													
06		122070 X	78928	-0-	-43142	-0-	212 1	78476	3		N	218 188 1	231
							240 9						
07		120187 X	70322	-0-	-49865	-0-	219 1	69894	3		N	190 371 1	50
							209 9						
08		95511 X	62563	-0-	-32948	-0-	219 1	62158	3		N	169	219
							186 9						
09		92430 X	52962	-0-	-39468	-0-	212 1	52584	3		N	151 201 1	169
							166 9						
10		95511 X	50463	-0-	-45048	-0-	219 1	50098	3		N	133 198 1	104
							146 9						
11		78930 X	NO RPT	-0-	-78930	-0-					N	NO RPT	104
-----													
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880													
06		192840 X	182280	-0-	-10560	-0-	182269 3	11	9		N	10	49
07		209277 X	209277	-0-	-0-	-0-	209271 3	6	9		N	5	54
08		211066 X	211066	-0-	-0-	-0-	211066 3				N	-0-	54
09		202920 X	189979	-0-	-12941	-0-	189979 3				N	-0-	54
10		209684 X	172330	-0-	-37354	-0-	172330 3				N	-0-	54
11		204270 X	NO RPT	-0-	-204270	-0-					N	NO RPT	54
-----													
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934													
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 #: 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													
-----													
YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GILDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460														
TALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11660 - 11690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-					N	NO RPT					39
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
-----																
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-					N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	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 #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404
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 #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420
06	14B2 EXT	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 #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 - 9148
06	14B2 EXT	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 #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726 - 8728
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898 - 8932
06	14B2 EXT	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 #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 - 9006
06	14B2 EXT	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		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:		1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7400 - 7416
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		01/21/2020								
-----												
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359						CNTY: GALVESTON		
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GIMME PUTT (YEGUA)				34957 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002								
RASMUSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7650
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		14B2 EXT	508	-0-	508	508	37 1	471 2	N	-0-		60
09		744 X	236	-0-	-508	-0-	236 2		N	-0-		60
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		60
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-		60
-----												
RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		14B2 EXT	1077	-0-	1077	1077	104 1	973 2	N	-0-		95
09		2941 X	1864	-0-	-1077	-0-	1864 2		N	-0-		95
10		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		95
11		1050 X	59	-0-	-991	-0-	59 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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

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

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-		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-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100) 35231 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 CABALLO WELL #: 1 RRCID -> 285866 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111

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

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

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-

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-			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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

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

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	174 1	9517 2	N	197	357 1	287
						217 9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
*09	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			N	276	178 1	385
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT		385
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-			N	NO RPT		385

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938			
06	15840 X	12088	-0-	-3752	-0-	11858 3	230 9	N	209	372 1	-0-
07	15345 X	12445	-0-	-2900	-0-	11858 3	587 9	N	534	533 1	1
08	15345 X	12453	-0-	-2892	-0-	12005 3	448 9	N	407	190 1	218
09	13680 X	7941	-0-	-5739	-0-	7484 3	457 9	N	415	547 1	86
*10	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	12931 3	488 9	N	444	377 1	153
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			N	NO RPT		153

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038			
06	35250 X	29879	-0-	-5371	-0-	29019 3	860 9	N	782	720 1	885
07	33885 X	33885	-0-	-0-	-0-	32467 3	1418 9	N	1289	937 1	1237
08	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	31245 3	1087 9	N	988	1297 1	928
09	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	30125 3	1080 9	N	982	1080 1	830
10	33883 X	32906	-0-	-977	-0-	31749 3	1157 9	N	1052	902 1	980
11	32790 X	31056	-0-	-1734	-0-	29923 3	1133 9	N	1030	1080 1	930

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 283555		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992			
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											

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682			
06	12210 X	4956	-0-	-7254	-0-	4614 3	342 9	N	311	369 1	-0-
07	12214 X	4823	-0-	-7391	-0-	4614 3	209 9	N	190	190 1	-0-
08	12214 X	538	-0-	-11676	-0-	486 3	52 9	N	47		47
09	10200 X	150	-0-	-10050	-0-	82 3	68 9	N	62		109
10	8959 X	177	-0-	-8782	-0-	90 3	87 9	N	79	188 1	-0-
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*11		14B2 EXT	-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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-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-			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-

HITE		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		386310									
		WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8920 - 8960	
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-

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-			N	NO RPT		73
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		73
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11		14B DENY	NO RPT	-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-			N	NO RPT		46
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		46
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		46
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		46
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		46
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10010 - 10032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
06	61	N	13	-0-	-48	-0-	13 2	Y	-0-	69
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-	69
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-	69
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-	69
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-	69
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 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	7500		16170	-0-	8670	183042	16170 2	N	-0-	-0-
07	7750		14733	-0-	6983	190025	14733 2	N	-0-	-0-
08	7750		6800	-0-	-950	189075	6800 2	N	-0-	-0-
09	2970		8973	-0-	6003	195078	8973 2	N	-0-	-0-
10	10869		8019	-0-	-2850	192228	8019 2	N	-0-	-0-
11	2970 #	NO RPT		-0-	-2970	189258		N	NO RPT	-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
CHAMPION		088600								
		WELL #:	1	RRCID ->	136181	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 2642 - 2650
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		RRCID ->	120220	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4875 - 4878
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018										

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-
-----															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942	-	1966	
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
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		5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	273	1	5402	2	N	99	181	1	3 8 102
07		5862 R	5862	-0-	-0-	-0-	109	9	5531	2	N	84	1	8	185
08		9703	11456	-0-	1753	1753	239	1	11035	2	N	101	186	1	2 8 98
*09		9390	13173	-0-	3783	5536	92	9	12723	2	N	136	2	8	232
10		5983 #	NO RPT	-0-	-5983	-0-	111	9			N	NO RPT			232
11		5790 #	NO RPT	-0-	-5790	-0-	300	1			N	NO RPT			232
							150	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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8520 #	5453	-0-	-3067	-0-	5453 2	N	-0-			179
07	8804 #	7146	-0-	-1658	-0-	7146 2	N	-0-			179
08	8804 #	6771	-0-	-2033	-0-	6771 2	N	-0-			179
09	7290 #	6148	-0-	-1142	-0-	6148 2	N	-0-			179
10	7161 #	6726	-0-	-435	-0-	6726 2	N	-0-			179
11	6930 #	6733	-0-	-197	-0-	6733 2	N	-0-			179

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467									
LEHRER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173		PERF.12399 - 12409	
06	12270 X	10555	-0-	-1715	-0-	10510 2	45 9 N	41			245
07	12679 X	12472	-0-	-207	-0-	12405 2	67 9 N	61			306
08	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	17223 2	88 9 N	80	174	1	212
09	10560 X	7167	-0-	-3393	-0-	7139 2	28 9 N	25			237
10	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13471 2	32 9 N	29	172	1	94
11	16740 X	15547	-0-	-1193	-0-	15468 2	79 9 N	72			166

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-	-0-	37	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	N	NO RPT			-0-

GRACEY (YEGUA)		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602									
CAUSEY		WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5534 - 5539	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/20											

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	T. A.	1487	-0-	1487	3181	1279 2	208 9 Y	189	161	1	40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3181		Y	-0-			40
08	3181 X	-0-	-0-	-3181	-0-		Y	-0-			40
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1214 2	217 9 Y	197	165	1	72
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		Y	-0-			72
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-		Y	NO RPT			72

RUNNELLS GAS UNIT		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
		500602									
		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	18	1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	18	1	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
GRAND SLAM (CLAUGHTON)				//CONT.//	36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				//CONT.//	028734								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341
-----													
FIELD PETROLEUM CORP.					266906			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GREATHOPE (5350 FRIO)					36596 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FREDDCO					284921								
JONES, E. ROY, JR.				WELL #:	1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5350 -	5354
-----													
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			10
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-			10
11	0 N	-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 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GREEN'S LAKE (6600)					36732 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375								
KING, CRESTON				WELL #:	2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6827 -	6830
-----													
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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	3570 X	3172	-0-	-398	-0-	3066	2	106	9	N	96	193	1	64
07	3689 X	3212	-0-	-477	-0-	3088	2	124	9	N	113			177
08	3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3022	2	118	9	N	107	193	1	91
09	3480 X	2868	-0-	-612	-0-	2751	2	117	9	N	106			197
10	3410 X	2974	-0-	-436	-0-	2857	2	117	9	N	106	121	1	182
11	3180 X	2871	-0-	-309	-0-	2755	2	116	9	N	105	196	1	91

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226						
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	N	8			219
07	682 N	55	-0-	-627	-0-	10	1	43	2	N	2			221
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	N	23			244
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	N	12			256
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2			258
11	1020 N	711	-0-	-309	-0-	40	1	657	2	N	13			271

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859						
06	180 X	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-			243
07	186 X	110	-0-	-76	-0-	16	1	75	2	N	17			260
08	186 X	35	-0-	-151	-0-	32	2	3	9	N	3			263
09	150 X	40	-0-	-110	-0-	2	1	36	2	N	2			265
10	124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			265
11	120 X	67	-0-	-53	-0-	3	1	51	2	N	12			277

BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746						
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			264
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-			264
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			264
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-			264
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			264
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-			264

BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893						
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-			79
07	217 N	50	-0-	-167	-0-	9	1	41	2	N	-0-			79
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-			79
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-			79
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			79
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-			79

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		37295 480 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
		WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.	15370	-	15440		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075	-	16130		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	90 1		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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 2				N	-0-			110
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			110
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	427 2				N	-0-			110
09	390 N	191	-0-	-199	-0-	-0-	191 2				N	-0-	93 1		17
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378 2				N	-0-			17
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-			17

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
		WELL #:	1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578	-	14046
06	8040 X	5913	-0-	-2127	-0-	-0-	219 1 792 9	4902 2	N	720	719 1	14 8	718
07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	-0-	242 1 963 9	6125 2	N	875	706 1	17 8	870
08	8959 X	8201	-0-	-758	-0-	-0-	310 1 1130 9	6761 2	N	1027	1062 1	18 8	817
*09	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1 690 9	6539 2	N	627	552 1	19 8	873
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	-0-			N	NO RPT			873
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	-0-			N	NO RPT			873

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666	-	11762
06	27300 X	22988	-0-	-4312	-0-	-0-	300 1 908 9	21780 2	N	825	915 1	8 8	319
07	25358 X	22098	-0-	-3260	-0-	-0-	310 1 752 9	21036 2	N	684	728 1	11 8	264
08	27590 X	22427	-0-	-5163	-0-	-0-	310 1 946 9	21171 2	N	860	734 1	8 8	382
09	26700 X	15365	-0-	-11335	-0-	-0-	300 1 369 9	14696 2	N	335	362 1	6 8	349
10	24366 X	23729	-0-	-637	-0-	-0-	310 1 836 9	22583 2	N	760	723 1	10 8	376
11	22980 X	NO RPT	-0-	-22980	-0-	-0-			N	NO RPT			376

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		//CONT.//		37426 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
MOORE'S BLUFF		WELL #:		2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11840 - 11852
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20												

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	5448 - 5458
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	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-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10044 - 10078
06	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	105	1	1878	2	N	35	112
						39	9					
07	2728 X	1991	-0-	-737	-0-	109	1	1860	2	N	20	132
						22	9					
08	2945 X	911	-0-	-2034	-0-	90	1	810	2	N	10	142
						11	9					
09	2850 X	936	-0-	-1914	-0-	30	1	866	2	N	36	52
						40	9					
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT	52
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	52

PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WILBANKS		//CONT.//		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	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-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

  

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68

  

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370				
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-

  

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-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
10	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

  

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
10	T. A.	-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		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 5574 - 5960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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-
-----												
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	
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-
-----												
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)			38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 345			WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13114 - 13375	
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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
GEMARMI INC. HOBIZAL		298884		WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE		677770		WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9808 - 9850					
06		6480 X	3706	-0-	-2774	-0-	600	1	3022	2	N	76	178	1			115
							84	9									
07		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					115
08		6696 X	600	-0-	-6096	-0-	600	1			N	-0-					115
09		6330 X	5090	-0-	-1240	-0-	600	1	4434	2	N	51					166
							56	9									
*10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	620	1	5875	2	N	82	158	1			90
							90	9									
*11		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	600	1	5590	2	N	114					204
							125	9									

HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
MAGNUM PRODUCING, LP WEGENHOFT		521516		WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9302 - 9308					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC MCWILLIAMS OIL UNIT		036587		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180					
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					59
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					60
08		279 N	148	-0-	-131	-0-	147	2	1	9	N	1					61
09		270 N	35	-0-	-235	-0-	34	2	1	9	N	1					62
*10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9					71
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HAMMAN, EAST ( FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT		693654		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	780 2	34 9	N	31			329
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2346 2	47 9	N	43			372
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2954 2	23 9	N	21			393
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2007 2	15 9	N	14	184 1		223
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 2	19 9	N	17			240
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 #	1033	-0-	-437	-0-	954 2	79 9	N	72			144
07	1302 #	1054	-0-	-248	-0-	981 2	73 9	N	66			210
08	1302 #	827	-0-	-475	-0-	710 2	117 9	N	106	175 1		141
09	1260 #	758	-0-	-502	-0-	633 2	125 9	N	114			255
10	1178 #	817	-0-	-361	-0-	701 2	116 9	N	105	185 1		175
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			175

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20		N	-0-			72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20		N	-0-			72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20		N	-0-			72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20		N	-0-			72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20		N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20		N	NO RPT			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X		-0-	-0-	-3750			N	-0-			45
07	3875 X		-0-	-0-	-3875			N	40			85
08	713 X		-0-	-0-	-713			N	17			102
09	125 X	125	-0-	-0-		117 2	8 9	N	7			109
10	115 X	115	-0-	-0-		103 2	12 9	N	11			120
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	968	-0-	-142	-0-	934 2	34 9	N	31	182 1		62
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1094 2	36 9	N	33			95
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1106 2	41 9	N	37			132
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	939 2	36 9	N	33			165
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	722 2	50 9	N	45			210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629						
TALAFUSE		WELL #:		RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222	- 11236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015										

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)				38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.				693654						
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11057	- 11103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	919 2	21 9	N	19
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1073 2	24 9	N	22
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812 2	22 9	N	20
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1430 2	11 9	N	10
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)				38528 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.				693654						
KASMAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 222272	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11740	- 11774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)				38613 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		3U	RRCID -> 052324	COMPL. DATE 04/04/1972	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			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-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN		
SHOCO PRODUCTION LLC				778196						
SOUTH HAMPTON		WELL #:		1A	RRCID -> 222288	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 7751	- 7755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)			38613 705 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874								
HAMPTON, SOUTH UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF. 7934 - 7938
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M								BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
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-
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836								
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	006476	COMPL. DATE	03/16/1951	TOTAL DEPTH	13353	PERF.12631 - 12725
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCLEAN, MARRS			WELL #:			1 RRCID ->			156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
DE WITT GAS UNIT			WELL #:			1 RRCID ->			162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441		
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 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-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-
-----												
BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468		
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	1890 N	426	-0-	-1464	-0-	426	2	N	-0-			81
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			81
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			81
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			81
10	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2	N	-0-			81
*11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517	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-			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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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-
-----												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524		
06	2280 #	1236	-0-	-1044	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
07	2232 #	1056	-0-	-1176	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
08	2232 #	983	-0-	-1249	-0-	983	2	N	-0-			-0-
09	2010 #	896	-0-	-1114	-0-	896	2	N	-0-			-0-
10	2077 #	496	-0-	-1581	-0-	496	2	N	-0-			-0-
11	1230 #	668	-0-	-562	-0-	668	2	N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066	
06	07	08	09	10	11	PRTL	PLG						
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-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970	
06	07	08	09	*10	*11								
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1	N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580	
06	07	08	09	10	11	14B2	EXT						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ODUM OIL & GAS CO.		618675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A			
06	07	08	09	10	11	SI	MULT						
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-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-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

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			150
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			210
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	174 1		97
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			159
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	167 1		58
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 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 - P/A 06/09/20

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584														
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
-----																
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584														
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
-----																
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
-----																
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618								
06	21540 X	12736	-0-	-8804	-0-	12560	1	176	9	N	160	183	1			283
07	15748 X	15641	-0-	-107	-0-	15431	1	210	9	N	191	183	1			291
08	15748 X	14448	-0-	-1300	-0-	14314	1	134	9	N	122	170	1			243
09	14250 X	13913	-0-	-337	-0-	13788	1	125	9	N	114	184	1			173
10	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13538	1	116	9	N	105	180	1			98
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					98

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152										
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877		
06	6690 #	5917	-0-	-773	-0-	296 1	3571 2	N	1864	1753 1		345
07	6727 #	6189	-0-	-538	-0-	2050 9	3864 2	N	1832	1846 1		331
08	6727 #	5204	-0-	-1523	-0-	310 1	3042 2	N	1684	1700 1		315
09	6180 #	5459	-0-	-721	-0-	2015 9	3245 2	N	1740	1696 1		359
10	6386 #	5429	-0-	-957	-0-	310 1	3322 2	N	1634	1696 1		297
11	6000 #	5461	-0-	-539	-0-	1914 9	3205 2	N	1778	1824 1		251

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773		
06	420 X	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-	334 1		170
07	403 X	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-			170
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	845			1015
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	1473 3	1360 9	N	1236	1407 1		844
*10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	318 3	337 9	N	306	182 1		968
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			968

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
		386310										
		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-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	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-	
CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
COSTA ENERGY, LLC				180534									
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 - 12786	
06	36450 X	29272	-0-	-7178	-0-	28248	2	1024 9	Y	931	738 1	1335	
07	33945 X	27584	-0-	-6361	-0-	26659	2	925 9	Y	841	1671 1	505	
08	33945 X	28080	-0-	-5865	-0-	27126	2	954 9	Y	867	752 1	620	
09	31230 X	26542	-0-	-4688	-0-	25642	2	900 9	Y	818	928 1	510	
10	32271 X	26378	-0-	-5893	-0-	25483	2	895 9	Y	814	545 1	779	
11	29280 X	24785	-0-	-4495	-0-	23927	2	858 9	Y	780	879 1	680	
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 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-	
SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042	
06	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	584 1	1442 2	N	264	362 1		123	
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	657 1	1855 2	N	293	194 1		222	
08	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	322 9	1681 2	N	285	373 1		134	
09	2640 X	1916	-0-	-724	-0-	656 1	1091 2	N	214	190 1		158	
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	314 9	2061 2	N	324	366 1		116	
*11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	590 1	2177 2	N	354	222 1		248	
						235 9							
						625 1							
						356 9							
						642 1							
						389 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2040 N	1843	-0-	-197	-0-	96	1	1374	2	N	339	219
						373	9					
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	488	1	1591	2	N	352	273
						387	9					
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	568	1	1739	2	N	351	312
						386	9					
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	470	1	1299	2	N	330	269
						363	9					
10	2480 N	2038	-0-	-442	-0-	168	1	1486	2	N	349	182
						384	9					
11	2430 N	2086	-0-	-344	-0-	281	1	1418	2	N	352	146
						387	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-
HANNAH			WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830		
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-
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	2160 N	1102	-0-	-1058	-0-	59	1	841	2	N	184	44
						202	9					
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	273	1	891	2	N	193	231
						212	9					
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	N	130	118
						143	9					
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	211	1	584	2	N	105	49
						116	9					
10	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	103	1	913	2	N	169	218
						186	9					
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	148	1	747	2	N	150	173
						165	9					



HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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.				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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SURFACE, R. O.			WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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- 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3093 -	3462			
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)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
FORD H.H. R/A-A			WELL #:	6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

-----												
HASTINGS (M- 7)			//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 3326 - 3334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			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-
-----												
WOOSTER, W. B.			WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3339 - 3346
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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- 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-				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-
-----												
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-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-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-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER, B. L.			WELL #:		29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF. 3664 - 3670
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-10-A)		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
TURNER, B. L.		WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 3795 - 3798					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TURNER, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITON, G.		WELL #: 3		RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HATHAWAY (EY-2B)		39696 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
VERACITY ENERGY LLC		884559										
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 291526		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10461 - 10470				
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-

-----												
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)				39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
ORO RESOURCES, LLC				626507								
IMPERIAL				WELL #: 1	RRCID -> 275345	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 14139	PERF.10862	- 10880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069
-----												
HEATH (GLEN ROSE)				40046 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
REB PETROLEUM COMPANY				696079								
HEATH, ORY				WELL #: 1	RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400	- 12450			
-----												
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 #: 1	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)				40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
HEINTSCHEL				WELL #: 2	RRCID -> 261639	COMPL. DATE 02/19/2011	TOTAL DEPTH 11912	PERF.11275	- 11282			
-----												
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-
-----												
HEINTSCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 01/22/2017	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11113	- 11200			
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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		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-

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067										
TRUCHARD		WELL #:		2H	RRCID ->	271078	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.11357 - 13380			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-

  

TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11255 - 11267			
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-

  

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-					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-

  

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-					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 IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717  
 HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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		
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 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	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-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	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-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	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-	
-----												
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	540	X	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-		-0-	
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
08	31	X	-0-	-0-	-31	-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-	

-----												
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)		//CONT.//		41209 975	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
W&T OFFSHORE, INC.		//CONT.//		887952								
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #:		2	RRCID ->	231670	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	14146	PERF.	13475 - 13625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		46590 X	37120	-0-	-9470	-0-	1890	1	35230	2	Y	1101
07		48143 X	34882	-0-	-13261	-0-	2730	1	32152	2	Y	1101
08		48143 X	36027	-0-	-12116	-0-	1407	1	34620	2	Y	1101
09		40170 X	32337	-0-	-7833	-0-	1113	1	31224	2	Y	1101
10		41509 X	35720	-0-	-5789	-0-	5256	1	30464	2	Y	1101
11		37110 X	25786	-0-	-11324	-0-	2432	1	23354	2	Y	1101
-----												
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)				41223 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF 106158 HI 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	251636	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9720 - 9726
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
-----												
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)				41228 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF114921 HI 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	249014	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10024 - 10040
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				Y	NO RPT	-0-
-----												
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)				41228 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF106158 HI ST 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	251489	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10237
-----												
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)				41240 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:		6 L	RRCID ->	204073	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7950 - 7970
-----												
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-
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-					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 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-					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-
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-					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-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
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-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-			N	-0-		159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES				
ETX ENERGY, LLC				255141							
CHANNEY		WELL #:		1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	- 9532		
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-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)				41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
GORDY OIL COMPANY				317150							
POWELL		WELL #:		2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	- 7344		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
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-			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-
RICE SURPRISE						RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751	- 4755	
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							

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081  
 BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-					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)	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-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
J2R ENERGY, LLC		427967								
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

  

YORK E & P, LLC		947242		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
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		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546		
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)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542		
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-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 API OPERATING CO. 028656  
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 API OPERATING CO. 028656  
 STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104  
 DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11675 - 11682

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255								
COLOVACA G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	250649	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	15943	PERF. 11942 - 11964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
LYDIA-BLAHA		WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922 - 3976
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	63

E P C OIL & GAS, INC.		238482		RRCID ->		199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5152		PERF. 4896 - 4918	
MIKULIN		WELL #:	1														
06	169 R	169	-0-	-0-		-0-	167	2	2	9	N	2					50
07	308 R	308	-0-	-0-		-0-	305	2	3	9	N	3					53
08	285 R	285	-0-	-0-		-0-	278	2	7	9	N	6					59
09	242 R	242	-0-	-0-		-0-	236	2	6	9	N	5					64
10	236 R	236	-0-	-0-		-0-	229	2	7	9	N	6					70
*11	245 R	245	-0-	-0-		-0-	239	2	6	9	N	5					75

ERNEST OPERATING COMPANY		253480		RRCID ->		227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4351		PERF. 4079 - 4093	
WATSON UNIT		WELL #:	1														
06	70 R	70	-0-	-0-		-0-	69	2	1	9	N	1					128
07	77 R	77	-0-	-0-		-0-	76	2	1	9	N	1					129
08	107 R	107	-0-	-0-		-0-	105	2	2	9	N	2					131
09	90 R	90	-0-	-0-		-0-	84	2	6	9	N	5					136
10	86 R	86	-0-	-0-		-0-	75	2	11	9	N	10					146
*11	80 R	80	-0-	-0-		-0-	80	2			N	-0-					146

BECVAR, ALBERT		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		WELL #:		1		RRCID ->		227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4413		PERF. 4135 - 4145	
06	480 #	309	-0-	-171		-0-	305	2	4	9	N	4						33	
07	496 #	341	-0-	-155		-0-	334	2	7	9	N	6						39	
08	496 #	473	-0-	-23		-0-	449	2	24	9	N	22						61	
09	383 R	383	-0-	-0-		-0-	370	2	13	9	N	12						73	
10	372 #	342	-0-	-30		-0-	330	2	12	9	N	11						84	
11	450 #	358	-0-	-92		-0-	349	2	9	9	N	8						92	

-----													
HOOKER CREEK (NAVARRO A)			//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
ERNEST OPERATING COMPANY			//CONT.//		253480								
MICHALK, E.			WELL #:		1	RRCID -> 288636			COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4895 - 4920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
06	0	15	-0-	15	295	15	2			N	-0-		-0-
07	0	14	-0-	14	309	14	2			N	-0-		-0-
08	332 R	23	-0-	-309	-0-	23	2			N	-0-		-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		-0-
-----													
LINDOW OIL & GAS, LLC					501267								
DUBE, WALTER			WELL #:		1	RRCID -> 114484			COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH	4850 PERF. 4675 - 4755	
06	270 #	12	-0-	-258	-0-	2	1	10	2	N	-0-		251
07	155 #	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-		251
08	15 #	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-		251
09	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-		251
10	14 #	7	-0-	-7	-0-	5	2	2	9	N	2		253
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-		253
-----													
SPACEK			WELL #:		3	RRCID -> 280432			COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4672 - 4701	
06	90 #	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-		111
07	93 #	6	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	1		112
						1	9						
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-		112
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-		112
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	5	2	6	9	N	5		117
11	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-		117
-----													
SAN DIA PRODUCING COMPANY					745960								
KOUDELKE			WELL #:		1	RRCID -> 107760			COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH	4808 PERF. 4644 - 4662	
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	15	2	6	9	N	5	1 8	216
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	N	12		228
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	9	N	2		230
*09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	N	4		234
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	20	2	4	9	N	4		238
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	34	2	4	9	N	4		242
-----													
SKYTOP OIL & GAS					786452								
RISKE, FRANK			WELL #:		1	RRCID -> 113547			COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4873 - 4879	
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1		188
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		188
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	15	4	1	9	Y	1		189
*09	32 R	16	-0-	-16	-0-	1	9			Y	1		190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		190
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	9			Y	1		191
-----													
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1			N	-0-		-0-
10	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-		-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627  
 C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

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

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

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-

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-	-0-	26024				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08	713 N	501	-0-	-212	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	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-	-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 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-	-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-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647	
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-
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	488122	278574	-0-	-209548	-0-	278207	2	367 9	N	334	378 1		219
07	492457	281894	-0-	-210563	-0-	281436	2	458 9	N	416	357 1		278
08	460027	265679	-0-	-194348	-0-	265277	2	402 9	N	365	372 1		271
09	404024	236527	-0-	-167497	-0-	236166	2	361 9	N	328	374 1		225
10	374067	222699	-0-	-151368	-0-	222402	2	297 9	N	270	190 1		305
11	69030	NO RPT	-0-	-69030	-0-				N	NO RPT			305
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
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-
ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.// 42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	35
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	35
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	35
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	35
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	35
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	35
-----									
HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	45	200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	200
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	200
-----									
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804	
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	686 3	N	-0-	70
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-	70
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-	70
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-	70
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-	70
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT	70
-----									
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA	
SANDPOINT TEXAS LLC		747978							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WELCH FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
-----									
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743							
PAPPAS		WELL #: 7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.// 802743												
WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170												
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-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257												
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521												
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713												
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		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-
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720												
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-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113												
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
-----												
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-						15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
-----												
SHANNON, L. H.			WELL #: 1		RRCID -> 166867			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510	
06	7290	X	6579	-0-	-711	-0-	6518	2	61	9	N	164
07	7533	X	4527	-0-	-3006	-0-	4497	2	30	9	N	22
08	7533	X	7121	-0-	-412	-0-	7047	2	74	9	N	89
09	6930	X	6708	-0-	-222	-0-	6649	2	59	9	N	143
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7347	2	54	9	N	22
11	6900	X	6390	-0-	-510	-0-	6322	2	68	9	N	84
-----												
HUEBNER ( 9,960 S.)			43256 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
CALLON (EAGLE FORD) LLC			124805									
HUEBNER, PAULINE			WELL #: 2		RRCID -> 275344			COMPL. DATE 11/05/2013			TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112	
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-
-----												
HUGHART (YEGUA 4850)			43312 495		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO	
FIVE-JAB, INC.			271310									
USA EVERGREEN			WELL #: 1		RRCID -> 209125			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680						72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680						72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680						72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680						72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680						72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680						72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017												
-----												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
BOTTOMS			WELL #: 1		RRCID -> 262651			COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701	
FENTON, B. H. ET AL INC													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		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.		748440		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		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A	
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
GUEDRY, SANSAN		748440		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A	
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253		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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2957 2	44 9	N	N	40				298	
07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4263 2	41 9	N	N	37				335	
08		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	N	-0-				335	
09		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2		N	N	-0-				335	
10		3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2981 2	3 9	N	N	3	187 1			151	
11		4170 X	3615	-0-	-555	-0-	3604 2	11 9	N	N	10				161	
-----																
BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	N	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	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								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
-----																
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908														
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				20	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				20	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				20	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				20	
-----																
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	N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922							
CANTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9230	- 9323		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESPREE				WELL #: 1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9990	- 10191		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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 #	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590							
HAMILL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 203325	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12968	PERF. 8451	- 8507		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
-----											
OPEL-ERICKSON				WELL #: 1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8155	- 8281		
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
-----											
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 224736	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8408	- 8429		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922													
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1394	2	11	9	N	10				37
07	1736 N	283	-0-	-1453	-0-	283	2			N	-0-				37
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				37
09	1380 N	411	-0-	-969	-0-	408	2	3	9	N	3				40
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	2	19	9	N	17				57
*11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	N	22				79

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7				94
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15				109
08	1209 N	274	-0-	-935	-0-	266	2	8	9	N	7				116
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				116
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				116
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				116

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-				213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-				213
08	36	-0-	-0-	-36	-0-	2				N	-0-				213
09	36 K	-0-	-0-	-36	-0-	2				N	-0-				213
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				213
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				213

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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)				43385 680	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEMOND				WELL #:	1	RRCID ->	238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675					
06	1941	N	1872	-0-	-69	-0-	1849	2	23	9	N	21			93
07	3100	N	4453	-0-	1353	-0-	4422	2	31	9	N	28			121
08	3763	X	2410	-0-	-1353	-0-	2402	2	8	9	N	7			128
09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7			135
*10	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2152	2	7	9	N	6			141
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			141
-----															
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
HULL				WELL #:	1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
-----															
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JANTEX OIL COMPANY				429878											
HENDERSON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)				43616 830	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JANTEX OIL COMPANY				429878											
HENDERSON UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	063770	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A					
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-
-----															
HUNGERFORD, NORTH (3050)				43617 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CALLAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	204728	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
BOETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229		
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
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		
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-	
-----												
NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792		PERF. 12218 - 12241		
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-	
-----												
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
PIERCE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562		
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-	
-----												
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-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HUTCHINS, S. W. (5950)				43822 960	ASSOCIATED	49B			CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
PIERCE ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 5992 - 5996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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 (FRIO 4380)				43836 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
MILLER-PALT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 4384 - 4404
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	419	325 1	316
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	401	475 1	242
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	440	497 1	185
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	376	329 1	232
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	415	490 1	157
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	345	305 1	197
-----												
HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634								
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 5992 - 5996
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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-
-----												
INLAND OCEAN, INC.				424607								
KAINER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6188 - 6194
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	1122	-0-	1122	1122	1122 2		N	-0-		-0-
07	13150	12399	-0-	-751	-751	371	150 1	12180 2	N	63		63
							69 9					
08	16306	13063	-0-	-3243	-3243	-3243	150 1	12752 2	N	146		209
							161 9					
09	15780	11820	-0-	-3960	-3960	-3960	150 1	11542 2	N	116	179 1	146
							128 9					
10	16306	11739	-0-	-4567	-4567	-4567	150 1	11454 2	N	123	180 1	89
							135 9					
11	15780	NO RPT	-0-	-15780	-15780	-15780			N	NO RPT		89
-----												
INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
SEASHORE ENERGY, INC.				762355								
SCHWEINLE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7034 - 7036
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								

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2786	2	10 9	N	9	1 8	93
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3183	2	8 9	N	7		100
*08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3977	2	14 9	N	13		113
*09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4013	2	13 9	N	12		125
*10	3193 X	2208	-0-	-985	-0-	2202	2	6 9	N	5		130
11	3900 X	2000	-0-	-1900	-0-	1997	2	3 9	N	3		133

WORTHAM OIL & GAS		942489						CNTY: GRIMES				
IOLA-ACCORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021												

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

CML EXPLORATION, LLC		120648						CNTY: GRIMES				
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328				
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-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GRIMES				
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		158761						CNTY: GRIMES				
WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231						
06	870 #	740	-0-	-130	-0-	739	2	1 9	N	1	1 8	123
07	899 #	373	-0-	-526	-0-	373	2		N	-0-		123
08	899 #	476	-0-	-423	-0-	476	2		N	-0-		123
09	780 #	333	-0-	-447	-0-	327	2	6 9	N	5		128
10	806 #	157	-0-	-649	-0-	157	2		N	-0-		128
*11	757 R	757	-0-	-0-	-0-	677	2	80 9	N	73		55

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES								
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050													
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9861 - 13977					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					CNTY: GRIMES				
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348	
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		187	
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		187	
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2	N	-0-		187	
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2	N	-0-		187	
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1335	2	N	2	177 1	2 8	10
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2	N	-0-			10

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2	N	-0-			79
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			79
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			79
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			79
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2	N	-0-			79
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	941	2	N	4			83

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932	
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4713	2	113 9	N	103	1 8	322
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4466	2	84 9	N	76	189 1	209
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4680	2	59 9	N	54	1 8	262
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4566	2	109 9	N	99	1 8	360
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4517	2	102 9	N	93	363 1	90
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3590	2	88 9	N	80		170

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
06	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	3819	2	69 9	N	63	189 1	220
07	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	3658	2	64 9	N	58	181 1	95
08	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	3619	2	56 9	N	51		146
09	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	3507	2	90 9	N	82		228
10	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	3735	2	61 9	N	55	3 8	280
11	3900	X	3679	-0-	-221	-0-	3624	2	55 9	N	50	179 1	151



IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014											
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2000											
IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES							
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206											
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048			
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 6		-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015												

BANNEYER		WELL #:		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013												

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.		255133										
DESTEC		WELL #:		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DESTEC		WELL #:		2D RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343				
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	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-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958				
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	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)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
LILLEY, C.C., INC.		500736										
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830				
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)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050				
06	60 #		-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
07	31 #		-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
08	31 #		-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640				
06	60 N		-0-	-0-	-60			N	-0-			117
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	31 N		-0-	-0-	-31			N	-0-			117
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 FORZA OPERATING, LLC //CONT.// 278837  
 BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	180 N	175	-0-	-5	-0-	162	3	13	9	N	12					49
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					49
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					49
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	216	3	17	9	N	15					64
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	167	3	22	9	N	20					84
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					84

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "B"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
		//CONT.//	877099					
WELL #:		1	RRCID -> 220185	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12468	- 12498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			41
08	14B2 EXT	725	-0-	725	725	711 3	14 9	54
09	14B2 EXT	115	-0-	115	840	109 3	6 9	59
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840			59
-----								
BP "D"			WELL #:	2	RRCID -> 225102	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12020 - 12160
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		21
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			21
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		21
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		21
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		21
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		21
-----								
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-			-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-
-----								
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-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
-----								
BP "G"			WELL #:	1	RRCID -> 231683	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 13905	PERF.11020 - 11036
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-
-----								
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-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			28
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	30
						2 9		
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	72 3	67
						41 9		
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	67
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			67

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760		- 11064				
M	O	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		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-	12	1	52
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			52
08		150 N	150	-0-	-0-			4 1 3 9	143 3	N	3			55
09		110 N	110	-0-	-0-			4 1 3 9	103 3	N	3			58
*10		32 N	32	-0-	-0-			2 1 1 9	29 3	N	1			59
11		150 N	-0-	-0-	-150					N	-0-			59
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012		- 12064		
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*11		267 N	267	-0-	-0-			267 3		N	-0-			52
WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454		- 11466		
06		30255 X	30255	-0-	-0-			1191 1 303 9	28761 3	N	275	172	1	266
07		32508 X	32508	-0-	-0-			1268 1 323 9	30917 3	N	294	350	1	210
08		31469 X	31469	-0-	-0-			1268 1 274 9	29927 3	N	249	360	1	99
09		30005 X	30005	-0-	-0-			1207 1 250 9	28548 3	N	227	134	1	192
*10		22339 X	22339	-0-	-0-			1258 1 282 9	20799 3	N	256	353	1	95
*11		30429 X	30429	-0-	-0-			1231 1 219 9	28979 3	N	199	175	1	119
HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740		- 11892		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624		- 11650		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148		- 12168		
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-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 1	52
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		52
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		54
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		54
-----										
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
-----										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WING			WELL #:	3	RRCID ->	254448	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	12909	PERF.	11418	-	11472		
06		46800 X	40257	-0-	-6543	-0-	1245 282	1 9	38730	3	N	256	356	1	225	
07		48360 X	42080	-0-	-6280	-0-	1247 260	1 9	40573	3	N	236	355	1	106	
08		48360 X	40147	-0-	-8213	-0-	1287 295	1 9	38565	3	N	268	180	1	194	
09		43380 X	36238	-0-	-7142	-0-	1245 223	1 9	34770	3	N	203	161	1	236	
*10		43245 X	28226	-0-	-15019	-0-	1277 331	1 9	26618	3	N	301	175	1	362	
11		40740 X	38886	-0-	-1854	-0-	1245 298	1 9	37343	3	N	271	361	1	272	
WIGGINS			WELL #:	1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10890	-	10898		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BP "K"			WELL #:	1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.	13430	-	13436		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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 #:	5	RRCID ->	258677	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13224	-	13330		
06		5550 X	4006	-0-	-1544	-0-	766 34	1 9	3206	3	N	31			108	
07		5735 X	4766	-0-	-969	-0-	883	1	3883	3	N	-0-			108	
08		5735 X	4863	-0-	-872	-0-	912	1	3951	3	N	-0-			108	
09		5220 X	4688	-0-	-532	-0-	882 4	1 9	3802	3	N	4	75	1	37	
*10		4774 X	4030	-0-	-744	-0-	912 80	1 9	3038	3	N	73			110	
*11		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	882 2	1 9	4289	3	N	2			112	
BLACK STONE-BP			WELL #:	1	RRCID ->	258679	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	12160	-	12170		
06		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	856	1	3319	3	N	-0-			90	
07		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	899	1	3016	3	N	-0-			90	
08		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	899	1	4587	3	N	-0-			90	
09		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	870 14	1 9	4495	3	N	13			103	
*10		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	870 21	1 9	3288	3	N	19			122	
*11		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	783 40	1 9	4269	3	N	36			158	

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

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	690 N	608	-0-	-82	-0-	30	1	530	2	N	44		159
07	682 N	504	-0-	-178	-0-	48	9	440	2	N	30	162 1	27
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	33		60
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	36	9	465	2	N	35		95
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	N	42		137
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39	9	460	2	N	23		160
						248	1						
						46	9						
						240	1						
						25	9						

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

06	3270 X	2747	-0-	-523	-0-	434	1	2232	3	N	74	168 1	79
07	3224 X	2727	-0-	-497	-0-	81	9	2195	3	N	88		167
08	3224 X	2322	-0-	-902	-0-	435	1	1787	3	N	77	174 1	70
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	97	9	2590	3	N	106		176
*10	2852 X	2540	-0-	-312	-0-	450	1	2019	3	N	78	187 1	67
*11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	85	9	2827	3	N	65		132
						117	9						
						435	1						
						86	9						
						434	1						
						72	9						

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922

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

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

06	83876 X	83876	-0-	-0-	-0-	16	1	82576	3	N	1167	1083 1	394
07	86815 X	86815	-0-	-0-	-0-	1284	9	85550	3	N	1135	1229 1	300
08	84878 X	84878	-0-	-0-	-0-	16	1	83637	3	N	1114	1097 1	317
09	81601 X	81601	-0-	-0-	-0-	1225	9	80446	3	N	1036	1075 1	278
*10	61730 X	61730	-0-	-0-	-0-	15	1	60454	3	N	1145	1075 1	348
*11	84934 X	84934	-0-	-0-	-0-	1140	9	83673	3	N	1133	925 1	556
						16	1						
						1260	9						
						15	1						
						1246	9						

-----														
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
HICKWOOD			WELL #:		2	RRCID -> 261225			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2130 N	1790	-0-	-340	-0-	421	1	1336	3	N	30	154 1	120
							33	9						
07		2511 N	1737	-0-	-774	-0-	512	1	1204	3	N	19		139
							21	9						
08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	503	1	1597	3	N	48		187
							53	9						
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	476	1	1408	3	N	33	88 1	132
							36	9						
*10		1736 N	1364	-0-	-372	-0-	508	1	809	3	N	43		175
							47	9						
11		2070 N	1584	-0-	-486	-0-	495	1	1054	3	N	32		207
							35	9						
-----														
BLACK STONE "J"			WELL #:		1	RRCID -> 261671			COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298		
06		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5357	3	241	9	N	219	192 1	194
							5629	3	217	9	N	197	194 1	197
07		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5331	3	229	9	N	208	182 1	223
							4804	3	202	9	N	184	195 1	212
08		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	3180	3	202	9	N	184	194 1	202
							5035	3	202	9	N	184	184 1	202
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-								
*10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-								
*11		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-								
-----														
EPSTEIN			WELL #:		1	RRCID -> 262490			COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578		
06		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		68
							594	3			N	-0-		68
07		594 X	594	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	N	99	127 1	40
							109	9						
08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		40
							163	3			N	-0-		40
09		293 X	293	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-		40
*10		163 X	163	-0-	-0-	-0-								
*11		357 X	357	-0-	-0-	-0-								
-----														
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-					N	-0-		86
											N	-0-		86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
											N	-0-		86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
											N	-0-		86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
											N	-0-		86
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
											N	-0-		86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
-----														
WING			WELL #:		8	RRCID -> 266639			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	582	1	3041	3	N	20		137
							22	9						
07		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	583	1	3491	3	N	15		152
							17	9						
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	564	1	2943	3	N	7		159
							8	9						
09		3510 X	1005	-0-	-2505	-0-	166	1	832	3	N	6		165
							7	9						
*10		3627 X	2452	-0-	-1175	-0-	451	1	1973	3	N	25		190
							28	9						
11		3510 X	1825	-0-	-1685	-0-	450	1	1363	3	N	11	146 1	55
							12	9						



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001														
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	181	1	121	3	N	20			47
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	22	9	114	3	N	-0-			47
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	161	1	135	3	N	-0-			47
09	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	1			N	-0-			47
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			47
11	300 N	-0-	-0-	-300	-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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	59	1	259	3	N	16			42
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	9	269	3	N	12			54
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	62	1	7	9	N	6			60
09	330 N	52	-0-	-278	-0-	13	9	2	9	N	2			62
*10	341 N	21	-0-	-320	-0-	243	3	9	9	N	8			70
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	50	3	26	3	N	-0-			70
-----														
ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000														
06	3720 X	160	-0-	-3560	-0-	160	3			N	-0-			77
07	868 X	157	-0-	-711	-0-	147	3	10	9	N	9			86
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			86
09	1320 X	796	-0-	-524	-0-	738	3	58	9	N	53			139
*10	1364 X	917	-0-	-447	-0-	906	3	11	9	N	10			149
*11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	434	1	5999	3	N	142	181	1	110
-----														
WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738														
06	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	64	1	35455	3	N	280	175	1	197
07	34926 X	34926	-0-	-0-	-0-	308	9	34558	3	N	278	177	1	298
08	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	62	1	34210	3	N	257	369	1	186
09	33240 X	32043	-0-	-1197	-0-	283	9	31760	3	N	203	175	1	214
*10	34348 X	22281	-0-	-12067	-0-	60	1	21974	3	N	215	175	1	254
11	33240 X	26829	-0-	-6411	-0-	223	9	26522	3	N	220	364	1	110
-----														
PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525														
06	31620 X	28181	-0-	-3439	-0-	853	1	26661	3	N	606	714	1	246
07	32674 X	28154	-0-	-4520	-0-	667	9	26521	3	N	655	721	1	180
08	32674 X	25618	-0-	-7056	-0-	912	1	24095	3	N	555	541	1	194
09	29160 X	20587	-0-	-8573	-0-	721	9	19217	3	N	444	527	1	111
*10	29140 X	14396	-0-	-14744	-0-	882	1	13033	3	N	424	351	1	184
11	28170 X	17788	-0-	-10382	-0-	488	9	16892	3	N	406	372	1	218
-----														

-----														
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
BLACK STONE 'N'			WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4740 X	4304	-0-	-436	-0-	299	1	3941	3	N	58			137
						64	9							
07	4774 X	4110	-0-	-664	-0-	295	1	3679	3	N	124	173	1	88
						136	9							
08	4774 X	4149	-0-	-625	-0-	315	1	3768	3	N	60	58	1	90
						66	9							
09	4590 X	3946	-0-	-644	-0-	285	1	3587	3	N	67			157
						74	9							
*10	4619 X	3460	-0-	-1159	-0-	460	1	2855	3	N	132	183	1	106
						145	9							
*11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	454	1	3838	3	N	58			164
						64	9							
-----														
HOLLY GROVE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916				
-----														
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	22	1	4924	3	N	167	178	1	57
						184	9							
07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	32	1	5429	3	N	158			215
						174	9							
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	32	1	4843	3	N	159	336	1	38
						175	9							
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	30	1	3109	3	N	106	55	1	89
						117	9							
*10	3255 X	1526	-0-	-1729	-0-	187	1	1275	3	N	58	115	1	32
						64	9							
11	3150 X	1300	-0-	-1850	-0-	180	1	1078	3	N	38			70
						42	9							
-----														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550				
-----														
06	17100 X	14917	-0-	-2183	-0-	882	1	13848	3	N	170	182	1	55
						187	9							
07	17670 X	8383	-0-	-9287	-0-	883	1	7452	3	N	44			99
						48	9							
08	17670 X	8735	-0-	-8935	-0-	854	1	7805	3	N	69	141	1	27
						76	9							
09	16560 X	14221	-0-	-2339	-0-	853	1	13230	3	N	125	90	1	62
						138	9							
*10	15438 X	11229	-0-	-4209	-0-	883	1	10134	3	N	193	183	1	72
						212	9							
11	14910 X	14353	-0-	-557	-0-	853	1	13351	3	N	135			207
						149	9							
-----														
PARKER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686				
-----														
06	24251 X	24251	-0-	-0-	-0-	60	1	23135	3	N	960	993	1	174
						1056	9							
07	23013 X	23013	-0-	-0-	-0-	62	1	22031	3	N	836	733	1	277
						920	9							
08	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	62	1	19197	3	N	699	807	1	169
						769	9							
09	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	60	1	17244	3	N	653	726	1	96
						718	9							
*10	13020 X	9303	-0-	-3717	-0-	212	1	8505	3	N	533	182	1	447
						586	9							
*11	26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	90	1	25243	3	N	840	1082	1	205
						924	9							

-----												
JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530	- 13588
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	19950 X	17050	-0-	-2900	-0-	1227	1	15643	3	N	164	236
						180	9					
07	21049 X	16949	-0-	-4100	-0-	1228	1	15539	3	N	165 178 1	223
						182	9					
08	21514 X	15109	-0-	-6405	-0-	1127	1	13782	3	N	182 323 1	82
						200	9					
09	20820 X	19101	-0-	-1719	-0-	1207	1	17721	3	N	157 170 1	69
						173	9					
*10	21514 X	14394	-0-	-7120	-0-	1268	1	12826	3	N	273 183 1	159
						300	9					
11	17040 X	16729	-0-	-311	-0-	1187	1	15351	3	N	174 184 1	149
						191	9					
-----												
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	14415	PERF.12578	- 12590
06	3690 X	2654	-0-	-1036	-0-	868	1	1771	3	N	14	42
						15	9					
07	3875 X	2651	-0-	-1224	-0-	883	1	1757	3	N	10	52
						11	9					
08	3875 X	2637	-0-	-1238	-0-	883	1	1735	3	N	17	69
						19	9					
09	3750 X	972	-0-	-2778	-0-	449	1	521	3	N	2 45 1	26
						2	9					
*10	3162 X	1842	-0-	-1320	-0-	753	1	1077	3	N	11	37
						12	9					
11	2640 X	1576	-0-	-1064	-0-	325	1	1234	3	N	15	52
						17	9					
-----												
CREEL		WELL #:		1	RRCID ->	280596	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	14680	PERF.10040	- 10064
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	54
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
-----												
BLACK STONE 'N'		WELL #:		2	RRCID ->	280599	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12743	- 12920
06	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	299	1	1411	3	N	38 71 1	59
						42	9					
07	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	295	1	1234	3	N	33	92
						36	9					
08	2201 X	1654	-0-	-547	-0-	315	1	1311	3	N	25 87 1	30
						28	9					
09	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	285	1	1228	3	N	44	74
						48	9					
*10	2077 X	1426	-0-	-651	-0-	460	1	946	3	N	18	92
						20	9					
11	1740 X	1715	-0-	-25	-0-	454	1	1241	3	N	18	110
						20	9					

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BYARS		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
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		
		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014				TOTAL DEPTH 14000		PERF.12270 - 12285			
06		210 N	167 -0-	-43	-0-	16	1	144	3	N	6		35		
07		186 N	124 -0-	-62	-0-	16	1	104	3	N	4		39		
08		217 N	126 -0-	-91	-0-	16	1	104	3	N	5		44		
09		180 N	144 -0-	-36	-0-	15	1	122	3	N	6		50		
*10		261 N	261 -0-	-0-	-0-	171	1	84	3	N	5		55		
*11		204 N	204 -0-	-0-	-0-	138	1	62	3	N	4		59		
		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-		34		
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
*10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
		BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602				COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12962 - 12972	
06		3600 X	2712 -0-	-888	-0-	882	1	1818	3	N	11		145		
07		3720 X	2488 -0-	-1232	-0-	912	1	1559	3	N	15		160		
08		3720 X	2353 -0-	-1367	-0-	912	1	1420	3	N	19		179		
09		3390 X	2006 -0-	-1384	-0-	680	1	1304	3	N	20		199		
*10		3069 X	2110 -0-	-959	-0-	912	1	1190	3	N	7	169 1	37		
*11		3242 X	3242 -0-	-0-	-0-	824	1	2409	3	N	8		45		
		BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605				COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12312 - 12332	
06		600 N	108 -0-	-492	-0-	60	3	48	9	N	44		117		
07		434 N	-0- -0-	-434	-0-					N	-0-		117		
08		256 N	256 -0-	-0-	-0-	254	3	2	9	N	2		119		
09		230 N	230 -0-	-0-	-0-	206	3	24	9	N	22		141		
*10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		141		
11		240 N	-0- -0-	-240	-0-					N	-0-		141		
		PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609				COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888 - 14130	
06		28680 X	24831 -0-	-3849	-0-	15	1	24298	3	N	471	611 1	99		
07		29295 X	23896 -0-	-5399	-0-	518	9	23341	3	N	490	510 1	79		
08		29295 X	24257 -0-	-5038	-0-	16	1	23655	3	N	533	450 1	162		
09		26220 X	23363 -0-	-2857	-0-	586	9	22741	3	N	552	500 1	214		
*10		25947 X	17892 -0-	-8055	-0-	15	1	17289	3	N	534	661 1	87		
11		24840 X	23712 -0-	-1128	-0-	587	9	23074	3	N	566	543 1	110		



-----													
JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	870 N	634	-0-	-236	-0-	314 1	307 3		N	12			111
07	899 N	646	-0-	-253	-0-	13 9 310 1	317 3		N	17	60 1		68
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	19 9 330 1	450 3		N	-0-			68
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	300 1	401 3		N	-0-			68
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	475 1	332 3		N	9			77
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	10 9 469 1	469 3		N	3			80
						3 9							
-----													
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952													
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	405 1	4161 3		N	198	188 1		64
07	9517 X	6457	-0-	-3060	-0-	218 9 896 1	5150 3		N	374	369 1		69
08	9517 X	4663	-0-	-4854	-0-	411 9 529 1	3954 3		N	164	117 1		116
09	9210 X	8187	-0-	-1023	-0-	180 9 824 1	7013 3		N	318	314 1		120
*10	6448 X	3263	-0-	-3185	-0-	350 9 725 1	2405 3		N	121			241
11	6240 X	5950	-0-	-290	-0-	133 9 965 1	4791 3		N	176	339 1		78
						194 9							
-----													
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 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-
-----													
PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502													
06	30030 X	25364	-0-	-4666	-0-	325 1	24488 3		N	501	657 1		108
07	31031 X	23103	-0-	-7928	-0-	551 9 16 1	22519 3		N	516	466 1		158
08	31031 X	21285	-0-	-9746	-0-	568 9 16 1	20751 3		N	471	435 1		194
09	28440 X	20290	-0-	-8150	-0-	518 9 15 1	19725 3		N	500	470 1		224
*10	27125 X	15418	-0-	-11707	-0-	550 9 16 1	14866 3		N	487	511 1		200
11	25350 X	18597	-0-	-6753	-0-	536 9 15 1	18058 3		N	476	503 1		173
						524 9							
-----													
GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	65 1		-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-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88

GHOST LIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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						
*05	868	N	846	-0-	-22	-0-	104	1	728	3	N	13				70
							14	9								
*06	960	N	354	-0-	-606	-0-	81	1	273	3	N	-0-				70
*07	1271	N	601	-0-	-670	-0-	105	1	496	3	N	-0-				70
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	123	1	1537	3	N	-0-				70
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	128	1	685	3	N	4				74
							4	9								
*10	589	N	267	-0-	-322	-0-	94	1	173	3	N	-0-				74
*11	1620	N	142	-0-	-1478	-0-	109	1	33	3	N	-0-	30	1		44

WING				WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518						
06	6990	X	5905	-0-	-1085	-0-	413	1	5364	3	N	116	180	1		36
							128	9								
07	7161	X	6420	-0-	-741	-0-	435	1	5852	3	N	121				157
							133	9								
08	7161	X	5816	-0-	-1345	-0-	428	1	5263	3	N	114	217	1		54
							125	9								
09	6750	X	6025	-0-	-725	-0-	420	1	5478	3	N	115	107	1		62
							127	9								
*10	6634	X	4788	-0-	-1846	-0-	435	1	4173	3	N	164				226
							180	9								
11	6210	X	4054	-0-	-2156	-0-	322	1	3638	3	N	85	181	1		130
							94	9								

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	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-

WING				WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	73	-0-	-467	-0-	60 1	13 3		N	-0-			34
07	403 N	19	-0-	-384	-0-	19 3			N	-0-			34
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			34
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3			N	-0-			34
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			60

EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

06	11400 X	2357	-0-	-9043	-0-	190 1	2065 3		N	93			122
						102 9							
07	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	898 1	11343 3		N	147	182 1		87
						162 9							
08	11780 X	1809	-0-	-9971	-0-	580 1	1229 3		N	-0-			87
09	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	781 1	12221 3		N	178	178 1		87
						196 9							
*10	12400 X	5017	-0-	-7383	-0-	754 1	4202 3		N	55			142
						61 9							
*11	12000 X	957	-0-	-11043	-0-	269 1	688 3		N	-0-			142

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

06	97380 X	85667	-0-	-11713	-0-	15 1	84595 3		N	961	1082 1		213
						1057 9							
07	96131 X	84781	-0-	-11350	-0-	16 1	83736 3		N	935	902 1		246
						1029 9							
08	96131 X	83083	-0-	-13048	-0-	16 1	82009 3		N	962	955 1		253
						1058 9							
09	89610 X	78258	-0-	-11352	-0-	15 1	77263 3		N	891	972 1		172
						980 9							
*10	90303 X	58185	-0-	-32118	-0-	16 1	57191 3		N	889	737 1		324
						978 9							
11	85680 X	81607	-0-	-4073	-0-	15 1	80617 3		N	886	775 1		435
						975 9							

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626

06	26190 X	15055	-0-	-11135	-0-	2180 1	12710 3		N	150	181 1		104
						165 9							
07	25544 X	11301	-0-	-14243	-0-	2252 1	8935 3		N	104			208
						114 9							
08	25544 X	32	-0-	-25512	-0-	32 1			N	-0-	142 1		66
09	18930 X	12623	-0-	-6307	-0-	1569 1	10942 3		N	102	97 1		71
						112 9							
*10	16461 X	14128	-0-	-2333	-0-	2180 1	11615 3		N	303	188 1		186
						333 9							
11	15060 X	14618	-0-	-442	-0-	340 1	14205 3		N	66	121 1		131
						73 9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		29670 X	23120	-0-	-6550	-0-	16 584	1 9	22520	3	N	531	545	1		234
07		28086 X	23093	-0-	-4993	-0-	16 600	1 9	22477	3	N	545	605	1		174
08		28086 X	23968	-0-	-4118	-0-	16 603	1 9	23349	3	N	548	561	1		161
09		25650 X	21800	-0-	-3850	-0-	15 482	1 9	21303	3	N	438	359	1		240
*10		24831 X	16352	-0-	-8479	-0-	141 554	1 9	15657	3	N	504	536	1		208
11		23220 X	22831	-0-	-389	-0-	165 316	1 9	22350	3	N	287	364	1		131
-----																
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 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-
-----																
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
-----																
BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002 -		14010				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
-----																
EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913		PERF.13270 -		18754				
06		14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	16 331	1 9	14478	2	N	301	418	1		130
07		14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	16 327	1 9	14057	2	N	297	352	1		75
08		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	16 305	1 9	14056	2	N	277	231	1		121
09		13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	15 327	1 9	13082	2	N	297	299	1		119
*10		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	16 326	1 9	9593	3	N	296	259	1		156
*11		12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	15 329	1 9	12642	3	N	299	280	1		175

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994						
06		0	Z	2937	-0-	2937	913527	12	1	2853	2	N	65	157	1			64
07		0	Z	2882	-0-	2882	916409	16	1	2804	2	N	56	13	1			107
08		0	Z	3022	-0-	3022	919431	16	1	2936	2	N	64	108	1			63
09		0	Z	2528	-0-	2528	921959	15	1	2448	2	N	59	15	1			107
*10		0	Z	2224	-0-	2224	924183	16	1	2130	3	N	71	76	1			102
*11		0	Z	2378	-0-	2378	926561	10	1	2299	3	N	63	19	1			146

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924								
06	18720	X		17269	-0-	-1451	-0-	1283	1	15854	2	N	120					315
07	19344	X		15423	-0-	-3921	-0-	1210	1	14096	2	N	106	185	1			236
08	19344	X		15713	-0-	-3631	-0-	1326	1	14279	2	N	98					334
09	18240	X		15118	-0-	-3122	-0-	1283	1	13706	2	N	117	337	1			114
*10	18166	X		14870	-0-	-3296	-0-	1326	1	13420	2	N	113					227
11	17280	X		14390	-0-	-2890	-0-	1283	1	12842	2	N	241	182	1			286

WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886								
06	12510	X		3907	-0-	-8603	-0-	317	1	3590	3	N	-0-	36	1			57
07	11222	X		3272	-0-	-7950	-0-	341	1	2917	3	N	13					70
08	7130	X		2961	-0-	-4169	-0-	318	1	2634	3	N	8					78
09	4200	X		1025	-0-	-3175	-0-	368	1	633	3	N	22					100
*10	4671	X		4671	-0-	-0-	-0-	1739	1	2919	3	N	12					112
*11	6462	X		6462	-0-	-0-	-0-	1798	1	4633	3	N	28					140

-----  
 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WING WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464  
 -----

M O	ALLOW 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	3390 X	2777	-0-	-613	-0-	559	1	2218	3	N	-0-			110
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	710	1	2589	3	N	-0-			110
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	739	1	2869	3	N	-0-			110
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	738	1	3568	3	N	7	47	1	70
*10	3286 X	1943	-0-	-1343	-0-	349	1	1591	3	N	3			73
11	3480 X	720	-0-	-2760	-0-	299	1	415	3	N	5			78

-----  
 WING WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440  
 -----

06	79560 X	59302	-0-	-20258	-0-	1673	1	57083	3	N	496	675	1	176
07	77934 X	71802	-0-	-6132	-0-	1816	1	69356	3	N	573	544	1	205
08	77934 X	66715	-0-	-11219	-0-	1756	1	64355	3	N	549	546	1	208
09	69870 X	65452	-0-	-4418	-0-	855	1	64045	3	N	502	455	1	255
*10	72199 X	26947	-0-	-45252	-0-	540	1	26015	3	N	356	364	1	247
11	69510 X	66242	-0-	-3268	-0-	925	1	64811	3	N	460	541	1	166

-----  
 BLACK STONE "G" WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784  
 -----

06	20970 X	15119	-0-	-5851	-0-	513	1	13658	3	N	862	727	1	356
07	20646 X	18113	-0-	-2533	-0-	581	1	16538	3	N	904	981	1	279
08	20646 X	14075	-0-	-6571	-0-	367	1	12814	3	N	813	723	1	369
09	19020 X	12466	-0-	-6554	-0-	547	1	11126	3	N	721	891	1	199
*10	19561 X	8434	-0-	-11127	-0-	550	1	7044	3	N	764	552	1	411
11	17520 X	13963	-0-	-3557	-0-	548	1	12606	3	N	735	734	1	412

-----  
 WING WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008  
 -----

06	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	1359	1	12628	3	N	85			168
07	15624 X	15213	-0-	-411	-0-	1406	1	13614	3	N	175			343
08	15810 X	14968	-0-	-842	-0-	1429	1	13487	3	N	47	179	1	211
09	15300 X	14876	-0-	-424	-0-	1372	1	13437	3	N	61	175	1	97
*10	15810 X	11275	-0-	-4535	-0-	1363	1	9832	3	N	73			170
11	14730 X	8825	-0-	-5905	-0-	1221	1	7593	3	N	10			180

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	929 508 9	1	16036	3	N	462	540	1			257
07	17453 X	15414	-0-	-2039	-0-	958 431 9	1	14025	3	N	392	363	1			286
08	20708 X	15365	-0-	-5343	-0-	929 397 9	1	14039	3	N	361	405	1			242
09	20040 X	13961	-0-	-6079	-0-	913 381 9	1	12667	3	N	346	361	1			227
*10	20708 X	10032	-0-	-10676	-0-	900 359 9	1	8773	3	N	326	184	1			369
11	17460 X	12147	-0-	-5313	-0-	840 333 9	1	10974	3	N	303	377	1			295
MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018				TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668						
06	10710 X	5364	-0-	-5346	-0-	573 465 9	1	4326	3	N	423	177	1			495
07	10881 X	6545	-0-	-4336	-0-	986 193 9	1	5366	3	N	175	367	1			303
08	10881 X	5149	-0-	-5732	-0-	662 125 9	1	4362	3	N	114					417
09	6300 X	2563	-0-	-3737	-0-	780 85 9	1	1698	3	N	77	174	1			320
*10	6541 X	5133	-0-	-1408	-0-	869 226 9	1	4038	3	N	205	177	1			348
11	6330 X	5402	-0-	-928	-0-	869 162 9	1	4371	3	N	147	332	1			163
SENTINEL		WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724						
06	9480 X	5864	-0-	-3616	-0-	471 73 9	1	5320	3	N	66	183	1			153
07	9083 X	7530	-0-	-1553	-0-	535 167 9	1	6828	3	N	152	139	1			166
08	9083 X	5567	-0-	-3516	-0-	198 91 9	1	5278	3	N	83					249
09	8490 X	4137	-0-	-4353	-0-	489 69 9	1	3579	3	N	63					312
*10	8773 X	3440	-0-	-5333	-0-	495 145 9	1	2800	3	N	132	182	1			262
11	7290 X	6270	-0-	-1020	-0-	511 196 9	1	5563	3	N	178	180	1			260
BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872						
06	9480 X	7577	-0-	-1903	-0-	750 331 9	1	6496	3	N	301	177	1			277
07	9083 X	8019	-0-	-1064	-0-	506 438 9	1	7075	3	N	398	415	1			260
08	9083 X	5947	-0-	-3136	-0-	172 385 9	1	5390	3	N	350	358	1			252
09	8220 X	5650	-0-	-2570	-0-	473 397 9	1	4780	3	N	361	365	1			248
*10	8432 X	3313	-0-	-5119	-0-	457 407 9	1	2449	3	N	370	371	1			247
11	7770 X	6804	-0-	-966	-0-	487 163 9	1	6154	3	N	148	186	1			209

-----												
JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WING 'N'		WELL #:		1	RRCID ->	289139	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12133	PERF.11390	- 11430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2940 X	1407	-0-	-1533	-0-	531 1	876 3	N	-0-		99
07		3038 X	1762	-0-	-1276	-0-	533 1	1227 3	N	2		101
							2 9					
08		2635 X	1894	-0-	-741	-0-	549 1	1345 3	N	-0-		101
09		2550 X	1096	-0-	-1454	-0-	531 1	565 3	N	-0-		101
*10		2046 X	952	-0-	-1094	-0-	545 1	400 3	N	6		107
							7 9					
11		1830 X	822	-0-	-1008	-0-	543 1	279 3	N	-0-		107
-----												
NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.13392	- 13488
06		10830 X	9397	-0-	-1433	-0-	30 1	9345 3	N	20		77
							22 9					
07		11191 X	9553	-0-	-1638	-0-	32 1	9496 3	N	23		100
							25 9					
08		11191 X	6478	-0-	-4713	-0-	32 1	6439 3	N	6		106
							7 9					
09		10080 X	9997	-0-	-83	-0-	30 1	9889 3	N	71	127 1	50
							78 9					
*10		9951 X	7263	-0-	-2688	-0-	182 1	7072 3	N	8		58
							9 9					
*11		9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	330 1	9625 3	N	12		70
							13 9					
-----												
EPSTEIN		WELL #:		13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13512	- 13550
06		23670 X	13729	-0-	-9941	-0-	567 1	12928 3	N	213	356 1	85
							234 9					
07		21762 X	14192	-0-	-7570	-0-	648 1	13265 3	N	254	287 1	52
							279 9					
08		21762 X	2196	-0-	-19566	-0-	264 1	1932 3	N	-0-		52
09		19080 X	8219	-0-	-10861	-0-	585 1	7583 3	N	46		98
							51 9					
*10		17391 X	12347	-0-	-5044	-0-	823 1	11335 3	N	172	185 1	85
							189 9					
*11		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	796 1	12943 3	N	292	182 1	195
							321 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.12348	- 12910
06		8670 X	6055	-0-	-2615	-0-	440 1	5314 3	N	274	175 1	204
							301 9					
07		8184 X	5569	-0-	-2615	-0-	460 1	4814 3	N	268	223 1	249
							295 9					
08		8184 X	3874	-0-	-4310	-0-	123 1	3520 3	N	210	364 1	95
							231 9					
09		7470 X	4014	-0-	-3456	-0-	455 1	3351 3	N	189	176 1	108
							208 9					
*10		6944 X	2247	-0-	-4697	-0-	440 1	1605 3	N	184	183 1	109
							202 9					
11		6060 X	4740	-0-	-1320	-0-	466 1	4068 3	N	187		296
							206 9					



OIL AND GAS DIVISION

-----														
JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099									
EPSTEIN				WELL #:	14	RRCID ->	289585	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	14195	PERF.13624 -	14182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		41250 X	32704	-0-	-8546	-0-	62 1	31899 3	N		675	883 1		194
							743 9							
07		42625 X	29638	-0-	-12987	-0-	62 1	28857 3	N		654	672 1		176
							719 9							
08		42625 X	27588	-0-	-15037	-0-	62 1	26814 3	N		647	647 1		176
							712 9							
09		38400 X	27543	-0-	-10857	-0-	60 1	26563 3	N		836	861 1		151
							920 9							
*10		36580 X	20649	-0-	-15931	-0-	62 1	19864 3	N		657	502 1		306
							723 9							
11		32700 X	26266	-0-	-6434	-0-	60 1	25491 3	N		650	560 1		396
							715 9							
-----														
EPSTEIN				WELL #:	10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11111	PERF.13680 -	14160	
06		18120 X	9158	-0-	-8962	-0-	342 1	8673 3	N		130	217 1		182
							143 9							
07		12741 X	8480	-0-	-4261	-0-	32 1	8208 3	N		218	219 1		181
							240 9							
08		12741 X	7217	-0-	-5524	-0-	32 1	7041 3	N		131	203 1		109
							144 9							
09		11310 X	8450	-0-	-2860	-0-	30 1	8095 3	N		295	230 1		174
							325 9							
*10		10664 X	6026	-0-	-4638	-0-	32 1	5753 3	N		219	229 1		164
							241 9							
11		9150 X	8794	-0-	-356	-0-	30 1	8477 3	N		261	245 1		180
							287 9							
-----														
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-
-----														
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 -	12079	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----														
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 -	16384	
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-			40
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2			N	-0-			40
08		1209 N	626	-0-	-583	-0-	626 2			N	-0-			40
09		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2			N	-0-			40
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-			40
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2			N	-0-			40

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON  
 IRONROC ENERGY 426612  
 GROTTIE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

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) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

06	4230 X	1505	-0-	-2725	-0-	1438	3	67	9	N	61	182	1	75
07	4371 X	16	-0-	-4355	-0-	16	3			N	-0-			75
*08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	724	1	4721	3	N	139			214
						153	9							
*09	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	828	1	5661	3	N	155	182	1	187
						171	9							
*10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	860	1	5074	3	N	175	182	1	180
						193	9							
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			180

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1	N	-0-		154
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		154
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	N	7	181 1	78
						8	9				
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		78
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	4	1	N	-0-		78
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		78

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-		105
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		105
*08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	N	-0-		18
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		18
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	N	-0-		18
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		18

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

06	3240 X	986	-0-	-2254	-0-	65	1	N	-0-		205
07	3720 X	1730	-0-	-1990	-0-	60	1	N	-0-		205
*08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-		170
*09	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-		170
*10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	210	1	N	2		172
						2	9				
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		172

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

06	3390 X	1981	-0-	-1409	-0-	1968	2	N	12		242
07	3503 X	2881	-0-	-622	-0-	2864	2	N	15	186 1	71
*08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	182	1	N	6		69
						7	9				
*09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	201	1	N	6		75
						7	9				
*10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	205	1	N	15		90
						17	9				
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		90

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

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)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GREER														
WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	400 1	88 3		N	-0-			40
07		1891 N	412	-0-	-1479	-0-	300 1	112 3		N	-0-			40
*08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	7 1	408 3		N	-0-			40
09		480 N	2	-0-	-478	-0-	2 3			N	-0-			40
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	18 1	361 3		N	20			60
							22 9							
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			60
FRELS														
WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866														
06		210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2			N	-0-			65
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2			N	-0-			65
*08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3		N	130	178 1		22
							143 9							
*09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3		N	-0-			22
*10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3		N	18			40
							20 9							
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			40
RIOUX PROPERTIES														
WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946														
06		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2			N	-0-			45
07		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2			N	-0-			45
*08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3		N	-0-			25
*09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3		N	-0-			25
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			25
11		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			25
SUPAK														
WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946														
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			27
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1			N	-0-			27
*08		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3		N	-0-			17
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		N	-0-			17
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3		N	-0-			17
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			17
KUBALA														
WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990														
06		7290 X	5127	-0-	-2163	-0-	2500 1	2530 3		N	88			329
							97 9							
07		7533 X	6470	-0-	-1063	-0-	3100 1	3251 3		N	108	183 1		254
							119 9							
*08		7533 X	3456	-0-	-4077	-0-	152 1	3204 3		N	91			341
							100 9							
09		6570 X	3229	-0-	-3341	-0-	144 1	3048 3		N	34	180 1		195
							37 9							
10		6479 X	2998	-0-	-3481	-0-	141 1	2748 3		N	99	187 1		107
							109 9							
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				N	NO RPT			107
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
REES-GIFFORD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021 - WELL PLUGGED 7/21/2021														

OIL AND GAS DIVISION

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
-----								
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						
ROADES		WELL #:		1	RRCID -> 175109	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11976 - 12000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2021								
-----								
REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189061	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11916 - 12332
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7-2-2021								
-----								
JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)		47391 800		ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS		
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772						
JOSEY, L.M. 'A'		WELL #:		4	RRCID -> 285116	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 6922 - 6929
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-
-----								
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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 172808	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11770 - 11890
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 172929	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11874 - 12000
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	953 1	279 2	N -0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	803 1	229 2	N -0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	918 1	148 2	N -0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	718 1	323 2	N -0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	747 1	437 2	N -0-
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	583 1	495 2	N -0-
-----								
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-		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.		424607						
SARAH		WELL #: 1	RRCID -> 282588	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 9603	PERF. 8602	- 8715	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018								

RICOCHET ENERGY, INC.		710549			CNTY: WHARTON			
LUCIAN		WELL #: 1	RRCID -> 279928	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9335	- 9471	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795	N	-0-	83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795	N	-0-	83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795	N	-0-	83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795	N	-0-	83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795	N	-0-	83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795	N	-0-	83
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018								

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
TICONDEROGA B		WELL #: 1	RRCID -> 287418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6607	- 6631	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816	N	-0-	159
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816	N	-0-	159
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816	N	-0-	159
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1816								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816	N	-0-	159
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816	N	-0-	159
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B 1816	N	NO RPT	159

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	PF UNIT	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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F	RRCID -> 037823	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726	
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		7405 H	RRCID ->	060483	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6531 - 6548	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
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-
-----												
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-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #:		5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6881 - 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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 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 #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 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 #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
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-
-----										
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-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669		
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-
-----										
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-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 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 (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6454 - 6472
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * 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-
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-
-----									
KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6534 - 6548
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 #: 7402 D		RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6380 - 6395
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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 (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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
-----											
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	368 1	7358 2	Y	41	40 1	44
						167 4	45 9				
07	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	383 1	7807 2	Y	40	66 1	18
						97 4	44 9				
08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	482 1	9989 2	Y	34	36 1	16
						51 4	37 9				
09	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	860 1	18131 2	Y	24	22 1	18
						26 9					
*10	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	932 1	18322 2	Y	29	36 1	11
						32 9					
11	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539			
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 #: 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-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930	
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-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283	
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-
-----									
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-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6/29/2021									
-----									
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-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276	
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 (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252	
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 (I-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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-
-----												
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-
-----												
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384				
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 (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-			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 (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 - 6500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6484 - 6572		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (111-A)		WELL #:		7401	RRCID ->	250571	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6990 - 6997		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		WELL #:		6301	RRCID ->	250691	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6366 - 6380		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID ->	253864	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6240 - 7005		
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----												
KGFCU (1-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 - 6436	
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300			
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-	

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 6840 - 6862
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 (IV)		WELL #:		8508	RRCID ->	287419	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	10518	PERF. 7228 - 7250
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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 11/15/2021 - PLUGGED 11.15.21											
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 7186 - 7205
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	25863 X	6332	-0-	-19531	-0-	291 1	5845 2	Y	56	38 1	48
						134 4	62 9				
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	318 1	6496 2	Y	61	51 1	58
						81 4	67 9				
08	6913 X	6504	-0-	-409	-0-	295 1	6115 2	Y	57	93 1	22
						31 4	63 9				
09	6690 X	6432	-0-	-258	-0-	289 1	6078 2	Y	53	43 1	32
						7 4	58 9				
10	6975 X	6957	-0-	-18	-0-	331 1	6492 2	Y	60	67 1	25
						68 4	66 9				
*11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	336 1	6384 2	Y	59	39 1	45
						2 4	65 9				

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	400 N	1927	-0-	1527	7821	87 1	1768 2	Y	28	11 1	34
						41 4	31 9				
07	3100 N	2637	-0-	-463	7358	120 1	2467 2	Y	17	18 1	33
						31 4	19 9				
08	3100 N	2394	-0-	-706	6652	108 1	2233 2	Y	38	56 1	15
						11 4	42 9				
09	3000 N	2335	-0-	-665	5987	104 1	2197 2	Y	28	16 1	27
						3 4	31 9				
10	3100 N	2385	-0-	-715	5272	113 1	2224 2	Y	23	24 1	26
						23 4	25 9				
*11	3000 N	2226	-0-	-774	4498	110 1	2090 2	Y	23	13 1	36
						1 4	25 9				

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050		
NUNAN		WELL #: 1								
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 X	-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		
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-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504		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	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 #: 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 #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6466 - 6475					
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 #: 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-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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 #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512	
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 #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546	
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-	
-----													
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (II-A L)				48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	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-	

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636						
M	ALLOW CODE	GAS 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	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	364 1	7306 2	167 4	68 9	Y	62	46 1				94
07	8611 R	8611	-0-	-0-	-0-	394 1	8063 2	101 4	53 9	Y	48	62 1				80
08	9346 R	9346	-0-	-0-	-0-	424 1	8796 2	45 4	81 9	Y	74	105 1				49
09	8868 R	8868	-0-	-0-	-0-	398 1	8382 2	10 4	78 9	Y	71	60 1				60
10	9284 R	9284	-0-	-0-	-0-	441 1	8668 2	91 4	84 9	Y	76	91 1				45
*11	9268 R	9268	-0-	-0-	-0-	458 1	8704 2	3 4	103 9	Y	94	53 1				86

  

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626						
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 #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750						
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-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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-



KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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.)				48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489								
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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								
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307
06	8573 X	1346	-0-	-7227	-0-	63 1	1244 2	Y	10	11 1		35
						28 4	11 9					
07	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	120 1	2458 2	Y	14	17 1		32
						31 4	15 9					
08	2852 X	1594	-0-	-1258	-0-	71 1	1470 2	Y	42	50 1		24
						7 4	46 9					
09	2760 X	660	-0-	-2100	-0-	29 1	612 2	Y	16	6 1		34
						1 4	18 9					
10	2852 X	1109	-0-	-1743	-0-	52 1	1029 2	Y	15	10 1		39
						11 4	17 9					
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT			39
-----												
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 35	RRCID ->	061581	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10006 - 10204
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021 - WELL PLUGGED 6/3/21												

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	16751 X	4123	-0-	-12628	-0-	189 1 88 4	3816 2 30 9	Y	27	24 1	31
07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	239 1 62 4	4917 2 32 9	Y	29	36 1	24
08	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	190 1 20 4	3937 2 64 9	Y	58	55 1	27
09	4320 X	3129	-0-	-1191	-0-	140 1 4 4	2949 2 36 9	Y	33	23 1	37
10	4557 X	3938	-0-	-619	-0-	187 1 39 4	3678 2 34 9	Y	31	37 1	31
11	4410 X	3507	-0-	-903	-0-	174 1 1 4	3301 2 31 9	Y	28	21 1	38
-----											
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266	
06	400 N	509	-0-	109	1460	23 1 11 4	467 2 8 9	Y	7	3 1	27
07	1923 N	463	-0-	-1460	-0-	21 1 5 4	434 2 3 9	Y	3	4 1	26
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	13 1 1 4	269 2 8 9	Y	7	25 1	8
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		8
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	442 2 29 9	Y	26	4 1	38
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		38
-----											
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258	
06	13485 X	3777	-0-	-9708	-0-	175 1 80 4	3504 2 18 9	Y	16	10 1	14
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	189 1 49 4	3885 2 18 9	Y	16	26 1	4
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	159 1 17 4	3292 2 31 9	Y	28	23 1	9
09	3780 X	3375	-0-	-405	-0-	151 1 4 4	3179 2 41 9	Y	37	29 1	17
10	4154 X	3660	-0-	-494	-0-	173 1 36 4	3404 2 47 9	Y	43	51 1	9
11	4020 X	3537	-0-	-483	-0-	174 1 1 4	3310 2 52 9	Y	47	32 1	24
-----											
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314	
06	400 N	1719	-0-	1319	4450	79 1 37 4	1593 2 10 9	Y	9	9 1	14
07	3100 N	1426	-0-	-1674	2776	65 1 16 4	1316 2 29 9	Y	26	33 1	7
08	3100 N	1332	-0-	-1768	1008	59 1 6 4	1227 2 40 9	Y	36	29 1	14
09	2226 N	1218	-0-	-1008	-0-	54 1 1 4	1137 2 26 9	Y	24	23 1	15
10	1426 N	962	-0-	-464	-0-	46 1 9 4	896 2 11 9	Y	10	19 1	6
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		6

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3352 X	488	-0-	-2864	-0-	23 1	448 2	Y	6	4 1	23
						10 4	7 9				
07	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	99 1	2019 2	Y	12	12 1	23
						25 4	13 9				
08	1364 X	670	-0-	-694	-0-	30 1	629 2	Y	7	23 1	7
						3 4	8 9				
09	1320 X	835	-0-	-485	-0-	37 1	790 2	Y	6	6 1	7
						1 4	7 9				
10	2170 X	258	-0-	-1912	-0-	12 1	241 2	Y	2	2 1	7
						3 4	2 9				
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
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	10618 X	374	-0-	-10244	-0-	17 1	346 2	Y	3	8 1	8
						8 4	3 9				
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	1	5 1	4
						3 4	1 9				
08	3410 X	1419	-0-	-1991	-0-	64 1	1335 2	Y	12	8 1	8
						7 4	13 9				
09	3300 X	1221	-0-	-2079	-0-	54 1	1152 2	Y	12	10 1	10
						2 4	13 9				
10	3131 X	616	-0-	-2515	-0-	29 1	575 2	Y	5	9 1	6
						6 4	6 9				
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206	
06	856 X	192	-0-	-664	-0-	9 1	178 2	Y	1	1 1	2
						4 4	1 9				
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	1	1 1	2
						1 4	1 9				
08	310 X	193	-0-	-117	-0-	9 1	182 2	Y	1	1 1	2
						1 4	1 9				
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		2
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	8 1	152 2	Y	1	2 1	1
						1 4	1 9				
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10242 - 10205	
06	400 N	2348	-0-	1948	8404	108 1	2173 2	Y	15	14 1	14
						50 4	17 9				
07	3100 N	2435	-0-	-665	7739	111 1	2281 2	Y	13	18 1	9
						29 4	14 9				
08	3100 N	2442	-0-	-658	7081	111 1	2299 2	Y	18	14 1	13
						12 4	20 9				
09	3000 N	2312	-0-	-688	6393	103 1	2186 2	Y	18	16 1	15
						3 4	20 9				
10	3100 N	2233	-0-	-867	5526	106 1	2085 2	Y	18	23 1	10
						22 4	20 9				
*11	3000 N	1822	-0-	-1178	4348	90 1	1712 2	Y	17	13 1	14
						1 4	19 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178				
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 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-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292				
06	400 N	634	-0-	234	2981	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	3100 N	886	-0-	-2214	767	41	1	835	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	1561 N	794	-0-	-767	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	Y	6	4	1			2
						1	4	7	9							
10	899 N	743	-0-	-156	-0-	36	1	698	2	Y	2	4	1			-0-
						7	4	2	9							
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFU 2				WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445			
06	32419 X	7431	-0-	-24988	-0-	341 1	6848 2	Y	77	64 1	36
						157 4	85 9				
07	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	341 1	6984 2	Y	71	91 1	16
						87 4	78 9				
08	7874 X	7137	-0-	-737	-0-	323 1	6697 2	Y	75	62 1	29
						34 4	83 9				
09	7620 X	6486	-0-	-1134	-0-	290 1	6121 2	Y	61	57 1	33
						8 4	67 9				
10	7874 X	7087	-0-	-787	-0-	336 1	6602 2	Y	73	88 1	18
						69 4	80 9				
11	7440 X	5492	-0-	-1948	-0-	272 1	5146 2	Y	66	48 1	36
						1 4	73 9				
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839			
06	400 N	1018	-0-	618	4172	47 1	949 2	Y	-0-		-0-
						22 4					
07	3100 N	1185	-0-	-1915	2257	55 1	1116 2	Y	-0-		-0-
						14 4					
08	3100 N	1093	-0-	-2007	250	50 1	1038 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
09	1298 N	1048	-0-	-250	-0-	48 1	999 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	52 1	1031 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		-0-
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250			
06	400 N	979	-0-	579	5507	45 1	906 2	Y	6	10 1	16
						21 4	7 9				
07	3100 N	1121	-0-	-1979	3528	51 1	1050 2	Y	6	18 1	4
						13 4	7 9				
08	3100 N	1100	-0-	-2000	1528	50 1	1037 2	Y	7	7 1	4
						5 4	8 9				
09	3000 N	1629	-0-	-1371	157	72 1	1523 2	Y	29	20 1	13
						2 4	32 9				
10	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	90 1	1778 2	Y	30	36 1	7
						19 4	33 9				
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		7
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-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-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212								
06	400 N	412	-0-	12	3375	19	1	381	2	Y	3	4	1			6
						9	4	3	9							
07	3100 N	281	-0-	-2819	556	13	1	262	2	Y	3	4	1			5
						3	4	3	9							
08	1041 N	485	-0-	-556	-0-	22	1	455	2	Y	5	3	1			7
						2	4	6	9							
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					7
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	11	1	211	2	Y	2	3	1			6
						2	4	2	9							
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372								
06	400 N	1636	-0-	1236	5781	76	1	1525	2	Y	-0-	15	1			-0-
						35	4									
07	3100 N	1170	-0-	-1930	3851	53	1	1096	2	Y	6	6	1			-0-
						14	4	7	9							
08	3100 N	1200	-0-	-1900	1951	55	1	1136	2	Y	3	3	1			-0-
						6	4	3	9							
09	3000 N	1463	-0-	-1537	414	66	1	1395	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	1773 N	1359	-0-	-414	-0-	65	1	1280	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3594	-0-	3594	3594	166	1	3261	2	Y	121	101	1			20
						34	4	133	9							
11	14B2 EXT	5675	-0-	5675	9269	280	1	5299	2	Y	86	60	1			46
						1	4	95	9							
-----																
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504								
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/21																

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	400 N	2421	-0-	2021	9825	112 1	2240 2	Y	16	15 1	9
						51 4	18 9				
07	3100 N	2370	-0-	-730	9095	108 1	2220 2	Y	13	18 1	4
						28 4	14 9				
08	3100 N	2363	-0-	-737	8358	108 1	2225 2	Y	17	14 1	7
						11 4	19 9				
09	3000 N	2276	-0-	-724	7634	102 1	2151 2	Y	18	15 1	10
						3 4	20 9				
10	3100 N	2406	-0-	-694	6940	114 1	2247 2	Y	19	24 1	5
						24 4	21 9				
*11	3000 N	2880	-0-	-120	6820	143 1	2711 2	Y	23	16 1	12
						1 4	25 9				
-----											
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380	
06	400 N	671	-0-	271	2320	31 1	622 2	Y	4	18 1	2
						14 4	4 9				
07	3068 N	748	-0-	-2320	-0-	34 1	701 2	Y	4	6 1	-0-
						9 4	4 9				
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	38 1	792 2	Y	26	19 1	7
						4 4	29 9				
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39 1	819 2	Y	32	6 1	33
						1 4	35 9				
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	47 1	934 2	Y	22	43 1	12
						10 4	24 9				
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206	
06	400 N	2556	-0-	2156	8156	117 1	2353 2	Y	29	23 1	16
						54 4	32 9				
07	3100 N	2001	-0-	-1099	7057	92 1	1868 2	Y	16	25 1	7
						23 4	18 9				
08	3100 N	1790	-0-	-1310	5747	81 1	1686 2	Y	13	13 1	7
						9 4	14 9				
09	3000 N	1955	-0-	-1045	4702	88 1	1841 2	Y	22	17 1	12
						2 4	24 9				
10	3100 N	1995	-0-	-1105	3597	94 1	1857 2	Y	22	26 1	8
						20 4	24 9				
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	1857			Y	NO RPT		8
-----											
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318	
06	3450 X	569	-0-	-2881	-0-	25 1	508 2	Y	22	49 1	8
						12 4	24 9				
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	5	3 1	10
						3 4	6 9				
08	1705 X	442	-0-	-1263	-0-	20 1	401 2	Y	17	21 1	6
						2 4	19 9				
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		6
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	42 1	829 2	Y	32	36 1	9
						9 4	35 9				
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		9

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	400 N	1077	-0-	677	4878	48 1	966 2	Y	37	18 1	25
						22 4	41 9				
07	3100 N	1361	-0-	-1739	3139	62 1	1266 2	Y	15	35 1	5
						16 4	17 9				
08	3100 N	1232	-0-	-1868	1271	56 1	1168 2	Y	2	5 1	2
						6 4	2 9				
09	2394 N	1123	-0-	-1271	-0-	51 1	1068 2	Y	3	3 1	2
						1 4	3 9				
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	66 1	1303 2	Y	5	5 1	2
						14 4	6 9				
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332	
06	400 N	2939	-0-	2539	8920	135 1	2709 2	Y	30	24 1	11
						62 4	33 9				
07	3100 N	1744	-0-	-1356	7564	74 1	1519 2	Y	120	109 1	22
						19 4	132 9				
08	3100 N	1834	-0-	-1266	6298	83 1	1727 2	Y	14	25 1	11
						9 4	15 9				
09	3000 N	1692	-0-	-1308	4990	76 1	1600 2	Y	13	16 1	8
						2 4	14 9				
10	3100 N	1600	-0-	-1500	3490	76 1	1493 2	Y	14	20 1	2
						16 4	15 9				
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1720			Y	NO RPT		2
-----											
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-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-
-----											
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235	
06	400 N	268	-0-	-132	1166	11 1	215 2	Y	34	55 1	10
						5 4	37 9				
07	1481 N	315	-0-	-1166	-0-	14 1	269 2	Y	26	2 1	34
						3 4	29 9				
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	338 2	Y	34	49 1	19
						2 4	37 9				
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		19
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	11 1	221 2	Y	15	35 1	11
						2 4	17 9				
*11	3000 N	13464	-0-	10464	10464	652 1	12372 2	Y	397	203 1	205
						3 4	437 9				



KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
		WELL #: W 49		RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10317	- 10327							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	400 N	2174	-0-	1774	8492	100 1	2007 2	46 4	21 9	Y	19	16 1			24
07	3100 N	2196	-0-	-904	7588	100 1	2060 2	26 4	10 9	Y	9	28 1			5
08	3100 N	1944	-0-	-1156	6432	89 1	1839 2	9 4	7 9	Y	6	8 1			3
09	3000 N	1877	-0-	-1123	5309	85 1	1787 2	2 4	3 9	Y	3	4 1			2
10	3100 N	1997	-0-	-1103	4206	95 1	1880 2	20 4	2 9	Y	2	4 1			-0-
*11	3000 N	2301	-0-	-699	3507	114 1	2169 2	1 4	17 9	Y	15	9 1			6
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	2967 X	483	-0-	-2484	-0-	22 1	445 2	10 4	6 9	Y	5	4 1			1
07	580 X	580	-0-	-0-	-0-	26 1	534 2	7 4	13 9	Y	12	12 1			1
08	1457 X	286	-0-	-1171	-0-	13 1	269 2	1 4	3 9	Y	3	4 1			-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	589 X	373	-0-	-216	-0-	18 1	348 2	4 4	3 9	Y	3	3 1			-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				-0-
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10204	- 10224							
06	1514 X	422	-0-	-1092	-0-	19 1	386 2	9 4	8 9	Y	7	4 1			7
07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	35 1	723 2	9 4	4 9	Y	4	9 1			2
08	372 X	296	-0-	-76	-0-	13 1	280 2	2 4	1 9	Y	1	2 1			1
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	45 1	937 2	1 4	4 9	Y	4	2 1			3
10	775 X	595	-0-	-180	-0-	28 1	555 2	6 4	6 9	Y	5	6 1			2
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				2
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974								
M	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268								
06	15020 X	3866	-0-	-11154	-0-	179 1	3604 2	Y	-0-	6 1						10
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	83 4	198 1	4065 2	Y	7	13 1					4
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	51 4	195 1	4032 2	Y	9	8 1					5
09	4110 X	3693	-0-	-417	-0-	20 4	167 1	3508 2	Y	13	10 1					8
10	4309 X	3907	-0-	-402	-0-	4 4	186 1	3670 2	Y	11	14 1					5
11	4170 X	4078	-0-	-92	-0-	39 4	204 1	3862 2	Y	10	8 1					7
						1 4		11 9								

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724								
06	563 X	187	-0-	-376	-0-	8 1	166 2	Y	8	1 1						9
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	4 4	11 1	232 2	Y	16	1 1					24
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	3 4	10 1	210 2	Y	7	28 1					3
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	1 4	1 4	8 9	Y	NO RPT						3
10	279 X	185	-0-	-94	-0-	8 1	167 2	8 9	Y	7	2 1					15
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	2 4	2 4	8 9	Y	NO RPT						15

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652								
06	400 N	395	-0-	-5	2149	18 1	357 2	Y	11	3 1						19
07	2670 N	521	-0-	-2149	-0-	8 4	24 1	483 2	Y	7	4 1					22
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	6 4	21 1	425 2	Y	17	32 1					7
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	2 4	2 4	19 9	Y	NO RPT						7
10	527 N	328	-0-	-199	-0-	16 1	16 1	303 2	Y	5	4 1					31
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	3 4	3 4	6 9	Y	NO RPT						31



KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12098 X	2714	-0-	-9384	-0-	125	1	2519	2	Y	11	11	1			10
						58	4		12							
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	141	1	2879	2	Y	14	24	1			-0-
						36	4		15							
08	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	134	1	2779	2	Y	15	14	1			1
						14	4		17							
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	117	1	2473	2	Y	23	18	1			6
						3	4		25							
10	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	129	1	2533	2	Y	9	15	1			-0-
						27	4		10							
11	2970 X	1600	-0-	-1370	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

06	25239 X	6076	-0-	-19163	-0-	280	1	5633	2	Y	31	22	1			31
						129	4		34							
07	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	300	1	6152	2	Y	15	40	1			6
						77	4		17							
08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	268	1	5552	2	Y	16	16	1			6
						28	4		18							
09	6600 X	5733	-0-	-867	-0-	257	1	5433	2	Y	33	25	1			14
						7	4		36							
10	6820 X	5762	-0-	-1058	-0-	275	1	5398	2	Y	29	37	1			6
						57	4		32							
11	6330 X	5210	-0-	-1120	-0-	260	1	4925	2	Y	22	16	1			12
						1	4		24							

KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

06	24089 X	5064	-0-	-19025	-0-	233	1	4693	2	Y	27	23	1			32
						108	4		30							
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	245	1	5017	2	Y	15	41	1			6
						63	4		17							
08	5797 X	5494	-0-	-303	-0-	251	1	5199	2	Y	16	16	1			6
						26	4		18							
09	5610 X	5143	-0-	-467	-0-	232	1	4882	2	Y	21	17	1			10
						6	4		23							
10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	2	Y	17	23	1			4
						54	4		19							
11	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	230	1	4361	2	Y	18	13	1			9
						1	4		20							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440  
 PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		840 N	705	-0-	-135	-0-	204 1	501 2	N		-0-		76
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	230 1	518 2	N		-0-		76
08		806 N	738	-0-	-68	-0-	219 1	519 2	N		-0-		76
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	185 1	623 2	N		-0-		76
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N		-0-		76
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N		-0-		76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
06	2670 N	2361	-0-	-309	-0-	685 1	1676 2	N		-0-		134
07	2728 N	2505	-0-	-223	-0-	770 1	1735 2	N		-0-		134
08	2697 N	2471	-0-	-226	-0-	735 1	1736 2	N		-0-		134
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	666 1	2087 2	N		-0-		134
10	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			N		-0-		134
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N		-0-		134

MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	160 1	265 2	Y		1		66
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	146 1	303 2	Y		5		71
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	143 1	278 2	Y		3		74
09	DLQ G-10	431	-0-	431	431	133 1	295 2	Y		3		77
10	DLQ G-10	434	-0-	434	865	166 1	264 2	Y		4		81
11	DLQ G-10	414	-0-	414	1279	159 1	255 2	Y		-0-		81

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	730 1	1205 2	Y		2		115
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	664 1	1379 2	Y		7		122
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	651 1	1265 2	Y		5		127
09	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955	605 1	1344 2	Y		5		132
10	DLQ G-10	1965	-0-	1965	3920	757 1	1204 2	Y		4		136
11	DLQ G-10	1884	-0-	1884	5804	723 1	1161 2	Y		-0-		136

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-	-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-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996								
M	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 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 #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	383 N	82	-0-	-301	-0-	3	1	75	2	Y	2	1	1			18
						2	4		2							
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					18
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	12	25	1			5
						2	4		13							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	14	2	1			17
						3	4		15							
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	3	1	59	2	Y	2					19
						2	9									
-----																
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-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-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					
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	13560 #	9889	-0-	-3671	-0-	9836	3	53	9	N	48			273
07	11811 #	9899	-0-	-1912	-0-	9836	3	63	9	N	57			330
08	10974 #	10731	-0-	-243	-0-	10659	3	72	9	N	65	188	1	207
09	10530 #	10192	-0-	-338	-0-	10131	3	61	9	N	55			262
*10	10617 R	10617	-0-	-0-	-0-	10507	3	110	9	N	100			362
11	10380 #	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT			362

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 PROD	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-

KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			35
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			35
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			35
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			35
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			35
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200					CNTY: BRAZOS					
FRANZE, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544					CNTY: BRAZOS					
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9668 - 14180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	475	2	37	9	N	34			144
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	485	2	33	9	N	30			174
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	476	2	22	9	N	20			194
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	434	2	14	9	N	13			207
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2			209
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			209

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 N	399	-0-	-141	-0-	398	2	1	9	N	1		68
07		527 N	386	-0-	-141	-0-	385	2	1	9	N	1		69
08		527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-		69
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-		69
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-		69
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-		69

  

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
06		720 N	715	-0-	-5	-0-	663	2	52	9	N	47		117
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	646	2	44	9	N	40		157
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	667	2	51	9	N	46		203
09		720 N	683	-0-	-37	-0-	646	2	37	9	N	34	199 1	38
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	690	2	47	9	N	43		81
*11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	703	2	45	9	N	41		122

  

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	373	2	30	9	N	27		169
07		465 N	404	-0-	-61	-0-	373	2	31	9	N	28		197
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	345	2	33	9	N	30		227
09		390 N	340	-0-	-50	-0-	316	2	24	9	N	22	178 1	71
10		403 N	362	-0-	-41	-0-	329	2	33	9	N	30		101
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	324	2	32	9	N	29		130

  

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	-0-		-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-		205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205

  

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
06		600 N	371	-0-	-229	-0-	342	2	29	9	N	26		109
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9	N	17		126
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	331	2	17	9	N	15		141
09		360 N	286	-0-	-74	-0-	273	2	13	9	N	12		153
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	410	2	23	9	N	21		174
11		330 N	131	-0-	-199	-0-	119	2	12	9	N	11		185



KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544								
FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4740 X	1959	-0-	-2781	-0-	667 1	1259 2	N	30			222
07	6696 X	4139	-0-	-2557	-0-	33 9	702 1	N	7			229
08	6696 X	2872	-0-	-3824	-0-	8 9	713 1	N	18	192 1		55
09	6480 X	4065	-0-	-2415	-0-	20 9	654 1	N	25			80
10	4836 X	3976	-0-	-860	-0-	28 9	687 1	N	27			107
11	4020 X	3566	-0-	-454	-0-	30 9	690 1	N	27	1 8		133
						30 9						

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		50424 800		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2400 N	1835	-0-	-565	-0-	431 1	1387 2	N	15			148
07	2201 N	1636	-0-	-565	-0-	17 9	415 1	N	17			165
08	2015 N	1576	-0-	-439	-0-	19 9	420 1	N	22	175 1		12
09	1830 N	1627	-0-	-203	-0-	24 9	437 1	N	4			16
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	4 9	452 1	N	22			38
*11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	24 9	436 1	N	11			49
						12 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-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132
06	2160 N	1348	-0-	-812	-0-	319 1	1029 2	N	-0-			128
07	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	360 1	1044 2	N	-0-			128
08	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	355 1	957 2	N	-0-			128
09	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	313 1	851 2	N	-0-			128
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	323 1	1443 2	N	-0-			128
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	314 1	1395 2	N	-0-			128

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
RASCO, G.D.		WELL #:		1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			101
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 2		N	-0-			101
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9	N	3			104
09	750 N	334	-0-	-416	-0-	334 2		N	-0-			104
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 2	1 9	N	1			105
11	750 N	485	-0-	-265	-0-	485 2		N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

MURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425									
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026 2	8 9		N	7			102
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1032 2	13 9		N	12			114
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	789 2	8 9		N	7	59 1		62
09	840 N	615	-0-	-225	-0-	607 2	8 9		N	7			69
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1029 2	15 9		N	14			83
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851 2	4 9		N	4			87
-----													
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106	
06	1260 N	988	-0-	-272	-0-	971 2	17 9		N	15			135
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1428 2	13 9		N	12			147
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1164 2	13 9		N	12	131 1		28
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1014 2	8 9		N	7			35
10	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	1074 2	18 9		N	16			51
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	920 2	10 9		N	9			60
-----													
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-			60
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 2	3 9		N	3			63
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062 2	13 9		N	12			75
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1013 2	12 9		N	11			86
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	458 2	18 9		N	16			102
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-			102
-----													
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	
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-
-----													
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	120 N	-0-	-0-	-120	-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-
-----													
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-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3810 X	3172	-0-	-638	-0-	1315 1	1844 2	Y	12	171 1		15
							13 9						
07		4433 X	3498	-0-	-935	-0-	1398 1	2090 2	Y	9			24
							10 9						
08		4433 X	2906	-0-	-1527	-0-	964 1	1916 2	Y	24			48
							26 9						
09		3150 X	2752	-0-	-398	-0-	915 1	1807 2	Y	27			75
							30 9						
10		3255 X	3067	-0-	-188	-0-	1106 1	1906 2	Y	50			125
							55 9						
*11		3150 X	2992	-0-	-158	-0-	1326 1	1644 2	Y	20			145
							22 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-				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

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		574 1	438 2	Y	103	83 1		25
							113 9						
07	1054 N	894	-0-	-160	-0-		418 1	369 2	Y	97	112 1		10
							107 9						
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		722 1	779 2	Y	107	86 1		31
							118 9						
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		667 1	689 2	Y	130	129 1		32
							143 9						
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		865 1	814 2	Y	133	148 1		17
							146 9						
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		850 1	660 2	Y	117	118 1		16
							129 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	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355	- 11369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440	- 11514	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568														
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-
-----														
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-	-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-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
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-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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-
-----														
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-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 161718		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	4	3	1			1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	159	1	179	2	Y	6	7	1			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	38	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	3	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									

  

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770								
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-

  

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 UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984								
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-

  

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 (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113 - 11888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				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-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-	-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001										TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334 - 12164				
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	1743	1	1757	2	Y	230	174	1			61
						253	9									
07	3596 X	2724	-0-	-872	-0-	1232	1	1251	2	Y	219	257	1			23
						241	9									
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1932	1	2089	2	Y	240	187	1			76
						264	9									
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	2151	1	2204	2	Y	310	308	1			78
						341	9									
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	2445	1	2326	2	Y	309	347	1			40
						340	9									
*11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	2583	1	2011	2	Y	269	270	1			39
						296	9									
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582 - 12254				
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-
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-				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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294 - 11867				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

  

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13850	PERF.12920 - 13024				
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	14B2 EXT	130	-0-	130	130	68	1	62	2	Y	-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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865 - 11232				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

  

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	12170	PERF.11114 - 11852				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	12268	PERF.11269 - 11925				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
KING, R. V. GU "B"			WELL #:	4	RRCID ->	175099	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	14520	PERF.	13434 - 13648
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	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	1317 1	1403 2	N	23		65	
07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	25 9 1334 1	1461 2	N	43	20 1	88	
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	47 9 1346 1	1459 2	N	44		132	
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	48 9 1320 1	1358 2	N	30		162	
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	33 9 1404 1	1338 2	N	30		192	
*11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	33 9 1466 1	1145 2	N	25	174 1	43	
						28 9						
LAKE CREEK UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13645 - 14303
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LAKE CREEK UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	13726 - 13781
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	5915 1	6162 2	Y	572	438 1	139	
07	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	629 9 5913 1	6449 2	Y	610	574 1	175	
08	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	671 9 6084 1	6591 2	Y	609	649 1	135	
09	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	670 9 6161 1	6345 2	Y	625	638 1	122	
10	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	688 9 6424 1	6105 2	Y	652	636 1	138	
*11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	717 9 6860 1	5347 2	Y	827	860 1	105	
						910 9						
LAKE CREEK UNIT			WELL #:	84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.	13194 - 14163
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	4309 1	4523 2	Y	453	345 1	114	
07	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	498 9 4291 1	4672 2	Y	490	464 1	140	
08	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	539 9 4322 1	4686 2	Y	490	519 1	111	
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	539 9 4287 1	4416 2	Y	506	517 1	100	
10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	557 9 4580 1	4364 2	Y	521	508 1	113	
*11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	573 9 4892 1	3813 2	Y	449	476 1	86	
						494 9						
LAKE CREEK UNIT			WELL #:	90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572 - 14283
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KING, R. V. GU "B"		//CONT.// //CONT.//	51421 937 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 182880	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 14923	PERF.13390 - 13578					
06	3030 X	2815	-0-	-215	-0-	1206 1 26 9	1583 2	N	24			214
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	1192 1 28 9	1866 2	N	25	170 1		69
08	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	1023 1 34 9	2040 2	N	31			100
09	3030 X	2996	-0-	-34	-0-	944 1 32 9	2020 2	N	29			129
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	1140 1 34 9	1956 2	N	31			160
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1434 1 37 9	1744 2	N	34			194
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 14984	PERF.13688 - 14438					
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	189 1 17 9	299 2	N	15			142
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	178 1 7 9	284 2	N	6			148
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	177 1 8 9	353 2	N	7			155
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	229 1 10 9	468 2	N	9			164
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	358 1 18 9	606 2	N	16			180
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	525 1 15 9	639 2	N	14	169 1		25
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 14650	PERF.13405 - 13666					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185		Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185		Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185		Y	-0-			3
09	185 N	-0-	-0-	-185	-0-			Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 14821	PERF.13689 - 14639					
06	3000 N	3005	-0-	5	333	1253 1 21 9	1731 2	Y	19			53
07	3287 X	2954	-0-	-333	-0-	1163 1 28 9	1763 2	Y	25			78
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	1033 1 29 9	2052 2	Y	26			104
09	2940 X	2863	-0-	-77	-0-	933 1 25 9	1905 2	Y	23			127
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1189 1 25 9	2037 2	Y	23			150
*11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	1290 1 26 9	1646 2	Y	24			174
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 14484	PERF.13435 - 13781					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1830 N	1332	-0-	-498	-0-	856 1	94	78 1		21	
							103 9					
07		1891 N	1760	-0-	-131	-0-	829 1	81	82 1		20	
							89 9					
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	959 1	101	101 1		20	
							111 9					
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	993 1	96	98 1		18	
							106 9					
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	959 1	102	100 1		20	
							112 9					
*11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1093 1	90	94 1		16	
							99 9					

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		86	
07	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		86	
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		86	
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		86	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3384	- 3519
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-	

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)	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					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  
 MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496  
 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEGGETT (WOODBINE)		//CONT.//		52978 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
SMITH IKE T.		WELL #:		1	RRCID ->	058096	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12316 - 12348
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
-----												
LEXINGTON, EAST (4435)				53488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEE				
ADS OIL & GAS, INC.				000225								
PERRY, ALPH. E.		WELL #:		1	RRCID ->	115436	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	4582	PERF.	4460 - 4480
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			24
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			24
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-			24
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-			24
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			24
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			24
-----												
LIBERTY, SOUTH				53498 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208								
ROBINSON, JESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	183811	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8330 - 9707
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOY RESOURCES, INC.				447952								
CHEVRON FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	189034	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	4896 - 4996
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-
-----												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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			CNTY: LIBERTY				
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-
-----											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954			CNTY: LIBERTY				
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-
-----											
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY PARTLOW				891175							
				WELL #: 1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12846	- 12894	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
-----											
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606							
WILSON, CHARLES, FEE				WELL #: 3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450	- 7461	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.				447952							
DANIEL, GOVERNOR BILL 85				WELL #: 1	RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH	11554	PERF. 9300	- 9340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)		53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC		521543								
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:	5	RRCID ->	049656	COMPL. DATE	00/00/1901	TOTAL DEPTH	10513	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (8200)		53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	189035	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1 1	578 2	Y	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 1	321 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	1 1	408 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		423
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		423
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		423
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		426
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		426
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30		456

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)		53526 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
RODEL OIL & GAS COMPANY		723575								
LICK BRANCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097281	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9172 - 9177
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	325680	255681	-0-	-69999	-0-	775 1	246642 2	N	7513 7397 1	644
						8264 9				
07	336536 X	261736	-0-	-74800	-0-	800 1	252503 2	N	7666 7916 1	394
						8433 9				
08	323485 X	237531	-0-	-85954	-0-	740 1	229051 2	N	7036 6861 1	569
						7740 9				
09	310560 X	241759	-0-	-68801	-0-	767 1	233193 2	N	7090 7077 1	582
						7799 9				
10	270351 X	253760	-0-	-16591	-0-	839 1	244649 2	N	7520 7371 1	731
						8272 9				
11	255690 X	224845	-0-	-30845	-0-	808 1	216569 2	N	6789 6975 1	545
						7468 9				



LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 14981	PERF. 14120	- 14186			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	359670	258377	-0-	-101293	292818	784 1	249703	2	N	7173	7275 1	440
						7890 9						
07	556375 X	263557	-0-	-292818	-0-	808 1	254788	2	N	7237	7269 1	408
						7961 9						
08	273327 X	260296	-0-	-13031	-0-	813 1	251687	2	N	7087	6962 1	533
						7796 9						
09	311520 X	241347	-0-	-70173	-0-	768 1	233418	2	N	6510	6660 1	383
						7161 9						
10	273327 X	228655	-0-	-44672	-0-	757 1	220645	2	N	6594	6618 1	359
						7253 9						
11	258390 X	189290	-0-	-69100	-0-	680 1	182428	2	N	5620	5524 1	455
						6182 9						

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190									
LINNVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876	- 2990		
M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	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)		53814 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
STRATA RESOURCES		825454									
BELL, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8082	- 8086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190									
LINNVILLE		WELL #:		2	RRCID -> 281420	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8394	- 8475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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)		53915 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978									
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 2624	PERF. 2325	- 2328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

M O	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21 1	79 3	N	-0-			82
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	148 1	1107 3	N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			82
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			83
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	70 1	523 3	N	-0-			83
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	141 1	880 3	N	-0-			83
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	89 1	627 3	N	-0-			83
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	135 1	792 3	N	-0-			83
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	190 1	1019 3	N	-0-			83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

06	660 N	-0-	-0-	-660	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

06	330 N	284	-0-	-46	-0-	59 1	225 3	N	-0-			45
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	51 1	379 3	N	-0-			45
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			45
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47 1	335 3	N	-0-			45
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	55 1	321 3	N	-0-			45
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	65 1	349 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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)												
HRB OPERATING COMPANY, INC.												
WIESE BROS.												
53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
407764												
WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	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												
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	N	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	3	N	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	N	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	302	3	N	-0-	-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	N	-0-	-0-

LISSIE GU 3												
WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677												
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	624	1	2392	3	N	11	31
						12	9					
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	741	1	5563	3	N	13	44
						14	9					
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	920	1	5727	3	N	15	59
						17	9					
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	622	1	4391	3	N	-0-	59
10	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	904	1	5298	3	N	-0-	59
11	1440 X	763	-0-	-677	-0-	121	1	642	3	N	-0-	59

LEE-MITCHELL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654												
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-	148
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-	148
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-	148
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	3	N	-0-	148
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	13	1	74	3	N	-0-	148
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-	148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)												
HRB OPERATING COMPANY, INC.												
WIESE BROS.												
53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
407764												
WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028												
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC												
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT												
489720												
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

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
BURGER-RHOADES				WELL #: 1	RRCID -> 288242	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6892 - 6916				
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15 1		10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC				589978								
THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4086 - 4090				
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-
-----												
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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	NO RPT			-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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557								
LEWIS				WELL #: 4	RRCID -> 096029	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 3354 - 3403				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 134927		COMPL. DATE 05/02/1990		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK	
BXP OPERATING, LLC		042191							
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6991 - 6995	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-				-0-
*11	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-				-0-

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
BXP OPERATING, LLC		042191							
C. B. GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-

LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
BXP OPERATING, LLC		042191													
GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* 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-
-----															
VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
STATE SAVINGS BANK		WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----															
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-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372							
06	360 N	-0-	-0-	-360	-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-
-----															
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-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

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	14370 #	-0-	-0-	-14370	-0-			N	-0-			-0-
07	2046 #	1270	-0-	-776	-0-	1270	2	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-
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
RVW TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 291723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8585 - 12491

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-

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-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-			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-

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

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

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
 NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11185 - 11247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		21060 #	20869	-0-	-191	-0-	20124	3	745	9	N	677	368	1			514
07		39751	31857	-0-	-7894	-0-	30038	3	1819	9	N	1654	1809	1			359
08		88551	56257	-0-	-32294	-0-	54317	3	1940	9	N	1764	1786	1			337
09		0	57014	-0-	57014	57014	55068	3	1946	9	N	1769	1585	1			521
10		143181	55065	-0-	-88116	-0-	53026	3	2039	9	N	1854	1799	1			576
*11		84420	53805	-0-	-30615	-0-	51835	3	1970	9	N	1791	2132	1			235

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 GARRISON LTD. 295861  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		40 N	13	-0-	-27	-0-	13	2			Y	-0-					57
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					57
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					57
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					57
*10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					57
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

-----

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352  
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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 OTEX RESOURCES LLC 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
FEDERAL 628135  
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) OTEX RESOURCES LLC 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
FEDERAL 628135  
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) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 MAGNUM PRODUCING, LP 55120 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
LANCASTER, W. H. 521516  
WELL #: 5 RRCID -> 287522 COMPL. DATE 05/18/2019 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6133 - 6141

06	3780	3902	-0-	122	1929	180	1	3708	2	N	13	71
						14	9					
07	3906	4601	-0-	695	2624	186	1	4404	2	N	10	81
						11	9					
08	3906	4319	-0-	413	3037	186	1	4120	2	N	12	93
						13	9					
09	3780	4213	-0-	433	3470	180	1	4019	2	N	13	106
						14	9					
10	3906	4324	-0-	418	3888	186	1	4126	2	N	11	117
						12	9					
11	3780	NO RPT	-0-	-3780	108					N	NO RPT	117

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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-				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	-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-
-----													
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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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				
M	ALLOW 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-
-----														
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)			55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FIELD PETROLEUM CORP.			266906											
HARFST COUEY			WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135				
M	ALLOW 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-
-----														
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				
M	ALLOW 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-
-----														
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				
M	ALLOW 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-
-----														
LOUISE, NORTH (4800)			55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812				
M	ALLOW CODE	GAS 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-
-----														

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	
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.		727045									
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 3010 - 3172	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 COMPANY		WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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 (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103												
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-	
-----												
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	Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-			-0-	
-----												
LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714												
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	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 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-	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	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 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-	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	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 FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 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	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 (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		120 #	128	-0-	8 B	-263	4	1	124	2	N	-0-
07		124 #	133	-0-	9 B	-254	4	1	129	2	N	-0-
08		124 #	136	-0-	12 B	-242	4	1	132	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->				-240			
09		133 R	135	-0-	2 B	-0-	4	1	131	2	N	-0-
10		144 R	144	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	2	N	-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-120					N	NO RPT
LOVELL LAKE FRIO 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 FRIO / 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 FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697	
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-	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652	
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-	
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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 2	N	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 2	N	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	N	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT

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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11 1	337 2	N	-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	10 1	338 2	N	-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	10 1	330 2	N	-0-
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	9 1	300 2	N	-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	9 1	301 2	N	-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	9 1	301 2	N	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	193 1	106 2	N	-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	193 1	106 2	N	-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	187 1	98 2	N	-0-
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	181 1	75 2	N	-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	175 1	89 2	N	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BROSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 1	238 2	N	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	237 2	N	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7 1	220 2	N	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	194 2	N	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 1	198 2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT



LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	267	1	781	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	267	1	781	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	270	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	900	-0-	-150	-0-	261	1	639	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	922	-0-	-132	-0-	252	1	670	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548														
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	1			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	1			N	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1			N	-0-			-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	1			N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-			-0-
-----														
BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	7	1	231	2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554														
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	113	1	119	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	109	1	96	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	105	1	104	2	Y	16	14	1	3
						18	9							
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST				WELL #: 34	RRCID -> 187608	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7548	- 7559			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) 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-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 52	RRCID -> 192318	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7454	- 7552			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	174 2	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	5 1	175 2	N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	5 1	175 2	N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	5 1	160 2	N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	5 1	171 2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	5 1	171 2	N	-0-			-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51	RRCID -> 207448	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 7478	- 7520			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1200 X	4	-0-	-1196	-0-	2 3	2 9	N	2			50
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	N	1			51
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	417 2	2 9	N	2			53
09	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			53
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			54
*11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	1			55
-----												
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
FAILOR, E.K.				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	- 7182			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	150 N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

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-

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

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	-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-

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			
*05	DELQ PR	9230	-0-	9230	12968	31 1	8789 2	N	373	1 1			208
06	DELQ PR	7766	-0-	7766	20734	410 9	7606 2	N	118	174 1			152
07	15996	16	-0-	-15980	4754	130 9	13 2	N	-0-				152
08	15996	-0-	-0-	-15996		3 1		N	-0-				152
*09	15480	11127	-0-	-4353	-0-	27 1	10946 2	N	140				292
*10	13319 R	13319	-0-	-0-	-0-	154 9	13114 2	N	158	180 1			270
11	7770 #	NO RPT	-0-	-7770	-0-	31 1		N					270
						174 9							

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-				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, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
HUEBNER		WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9839 - 9860			
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) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 RUGELEY, E. F. WELL #: RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019												

LUCKY, WEST ( F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
 WOLF WELL #: RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884  
 HUEBNER "B" WELL #: RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
 WOLF WELL #: RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 WOLF WELL #: RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

-----												
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)			55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
WOLF -B-			WELL #:	1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10376 - 10416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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-
-----												
WOLF			WELL #:	1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10407 - 10418	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
-----												
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, UPPER)			55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
WOLF			WELL #:	2	RRCID ->	053386	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 2803 - 2823	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

LUCKY LEON (EY-3)  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC  
JOHNSON

55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
206081  
WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 #	783	-0-	-777	-0-	2 3 448 9	333 5	Y	407	230 1		1176
07	1271 #	650	-0-	-621	-0-	237 5	413 9	Y	375	413 1		1138
08	1209 #	1099	-0-	-110	-0-	206 3 491 9	402 5	Y	446	504 1		1080
09	1170 #	1097	-0-	-73	-0-	233 3 496 9	368 5	Y	451	471 5		1060
10	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	318 3 504 9	238 5	Y	458	385 5		1133
*11	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	805 3 479 9	494 5	Y	435	372 5		1196

LUCKY LEON (EY-8)  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC  
JOHNSON

55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
206081  
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

55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
206081  
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)

55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
206081  
WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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)  
PETRODOME OPERATING, LLC  
LINDSEY

55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
660286  
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	NO RPT	-0-	-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	333 N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17					198
07	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-	173	1			25
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	218	2	11	9	N	10					35
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	261	2	6	9	N	5					40
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	271	2	24	9	N	22					62
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					62

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1417	2	64	9	N	58					119
07	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1447	2	46	9	N	42					161
08	1519 N	660	-0-	-859	-0-	638	2	22	9	N	20					181
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					181
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1					182
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					182

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	883	2	128	9	N	116					190
07	992 N	118	-0-	-874	-0-	103	2	15	9	N	14	183	1			21
08	992 N	648	-0-	-344	-0-	628	2	20	9	N	18					39
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1093	2	110	9	N	100					139
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1140	2	174	9	N	158	188	1			109
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					109

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					100
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	223	2	32	9	N	29					129
08	496 N	294	-0-	-202	-0-	75	1	196	2	N	21					150
						23	9									
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	N	20					170
						22	9									
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	56	1	262	2	N	26					196
						29	9									
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					196



LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13058	PERF. 9558	- 13092	
M	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	952 N	952	-0-	-0-	-0-	234 1	631 2	N	79	139
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	87 9	451 2	N	67	206
08	744 N	400	-0-	-344	-0-	74 9	42 9	N	38	244
09	960 N	385	-0-	-575	-0-	358 2	41 9	N	37	94
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	344 2	861 2	N	49	143
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	162 1		N		143
						54 9				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
07	0 Z		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

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  
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481  
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 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.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	3		Y	-0-				64
07	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	-0-	3558	3	62	9	Y	56	56	1	64
08	3813 X	2836	-0-	-977	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-			64
09	DLQ G-10	3288	-0-	3288	-0-	3288	3288	3			Y	-0-			64
10	DLQ G-10	2371	-0-	2371	-0-	5659	2371	3			Y	-0-			64
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5659					Y	NO RPT			64

-----																
MADISONVILLE (DEXTER 8800)			56590 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701													
JOHNSTON UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 007107		COMPL. DATE 07/24/1953			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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		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						
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-				496
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	77	3	757	9	Y	688	381	1		803
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				803
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				803
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				803
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				803
-----																
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		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		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		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		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) CONTANGO RESOURCES, INC. VICK, M. Y.		56590 712 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
		WELL #:	9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8470 - 8480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

ETX ENERGY, LLC FRANCES EVANS UNIT SC		255141		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
		WELL #:	1H	RRCID ->	246074	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8800 - 11092			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

JAMES LANG UNIT SC		255141		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
		WELL #:	1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8677 - 8814			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

FAULCONER, VERNON E., INC. BYARS, HELEN		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	007097	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8393 - 8404			
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	450	1	1197	2	N	16			119
						18	9							
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	465	1	1247	2	N	16			135
						18	9							
08	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	390	1	1008	2	N	11			146
						12	9							
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	450	1	1351	2	N	22			168
						24	9							
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	465	1	1348	2	N	21			189
						23	9							
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	2	N	27			216
						30	9							

MADOLE, A. D., GAS UNIT		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	007100	COMPL. DATE	04/25/1959	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8396 - 8427			
06	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	1872	2	12	9	N	11			97
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1894	2	18	9	N	16			113
08	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1857	2	13	9	N	12			125
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14			139
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1944	2	8	9	N	7			146
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	2	22	9	N	20			166

CROW GAS UNIT		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	062798	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A			
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	109	1	1165	2	N	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	N	-0-			-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	107	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	114	1	1169	2	N	-0-			-0-
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1230 N	1156	-0-	-74	-0-	99	1	1057	2	N	-0-		-0-
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	90	1	989	2	N	-0-		-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1063	2	N	-0-		-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	2	N	-0-		-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	113	1	1159	2	N	-0-		-0-
*11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	N	-0-		-0-
-----														
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
06		780 N	742	-0-	-38	-0-	63	1	671	2	N	7		30
07		806 N	798	-0-	-8	-0-	66	1	723	2	N	8		38
08		775 N	768	-0-	-7	-0-	67	1	692	2	N	8		46
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	60	1	667	2	N	6		52
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	68	1	696	2	N	9		61
11		750 N	685	-0-	-65	-0-	59	1	623	2	N	3		64
-----														
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	491	2	N	14		142
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	45	1	499	2	N	11		153
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	29	1	302	2	N	14		167
09		540 N	496	-0-	-44	-0-	40	1	441	2	N	14		181
10		558 N	419	-0-	-139	-0-	36	1	369	2	N	13	178 1	16
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	8		24
-----														
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
06		360 N	111	-0-	-249	-0-	9	1	100	2	N	2		77
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	5		82
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	4		86
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	N	3		89
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	N	5		94
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	3		97
-----														
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
06		1410 N	1152	-0-	-258	-0-	98	1	1054	2	N	-0-		-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	N	-0-		-0-
08		1364 N	1159	-0-	-205	-0-	102	1	1057	2	N	-0-		-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	111	1	1224	2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	118	1	1212	2	N	-0-		-0-
*11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	111	1	1159	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-				-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	111	1	1216	2	N	-0-				-0-
08		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	108	1	1113	2	N	-0-				-0-
09		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	104	1	1149	2	N	-0-				-0-
10		1333 N	646	-0-	-687	-0-	57	1	589	2	N	-0-				-0-
11		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	96	1	1011	2	N	-0-				-0-
-----																
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511																
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	139	1	1494	2	N	-0-				-0-
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	143	1	1570	2	N	-0-				-0-
08		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	138	1	1429	2	N	-0-				-0-
09		1620 N	1600	-0-	-20	-0-	133	1	1467	2	N	-0-				-0-
10		1705 N	1578	-0-	-127	-0-	140	1	1438	2	N	-0-				-0-
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	132	1	1382	2	N	-0-				-0-
-----																
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456																
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	N	-0-				-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	2	N	-0-				-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	N	-0-				-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	92	1	1018	2	N	-0-				-0-
10		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	95	1	978	2	N	-0-				-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	90	1	940	2	N	-0-				-0-
-----																
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542																
06		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	103	1	1108	2	Y	5				139
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	123	1	1356	2	Y	6				145
08		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	117	1	1212	2	Y	12				157
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	12				169
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	119	1	1221	2	Y	16	163	1		22
*11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	113	1	1181	2	Y	6				28
-----																
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574																
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	51	1	548	2	Y	-0-				13
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	37	1	405	2	Y	-0-				13
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	2	Y	-0-				13
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	2	Y	-0-				13
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	59	1	603	2	Y	-0-				13
*11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-				13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063										COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8305 -	8314
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	750	1	1722	2	N	7		172			
07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	775	1	1951	2	N	12		184			
08	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	775	1	1876	2	N	9	172 1	21			
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	750	1	1819	2	N	7		28			
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	775	1	1854	2	N	10		38			
*11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	750	1	1743	2	N	20		58			
-----																
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822										COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	8375 -	8383
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-		63			
07	992 N	798	-0-	-194	-0-	788	2	10	9	N	9		72			
08	992 N	831	-0-	-161	-0-	822	2	9	9	N	8		80			
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	N	4		84			
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8		92			
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5		97			
-----																
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621										COMPL. DATE	08/19/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8452 -	8478
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	4		53			
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	37	1	405	2	N	5		58			
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	1		59			
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	1		60			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	N	3		63			
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	33	1	351	2	N	3		66			
-----																
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240										COMPL. DATE	09/02/1989	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	8494 -	8528
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		170			
07	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-		170			
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1258	2	6	9	N	5		175			
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	2	6	9	N	5		180			
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7		187			
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	N	5		192			
-----																
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474										COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8327 -	8355
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1423	2	9	9	N	8	178 1	16			
07	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1396	2	13	9	N	12		28			
08	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1385	2	8	9	N	7		35			
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	N	11		46			
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	N	12		58			
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1456	2	7	9	N	6		64			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	864	2	N	11	38
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	12	9	942	2	N	7	45
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	8	9	886	2	N	5	50
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	8	9	897	2	N	5	55
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	8	9	892	2	N	8	63
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	8	9	858	2	N	7	70
-----												
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	7	9	851	2	N	9	144
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	10	9	629	2	N	10	154
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	11	9	514	2	N	7	161
09	660 N	526	-0-	-134	-0-	8	9	472	2	N	10	171
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	11	9	578	2	N	10	181
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	11	9	539	2	N	2	183
-----												
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
06	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	10	6			Y	-0-	-0-
07	868 N	604	-0-	-264	-0-	4	1	563	3	Y	-0-	-0-
08	1178 N	943	-0-	-235	-0-	15	1	928	3	Y	-0-	-0-
09	1080 N	891	-0-	-189	-0-	8	9			Y	-0-	-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	743	3	Y	91	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT	-0-
-----												
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	6	8	2589	3	Y	-0-	68
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	15	1	3153	3	Y	-0-	68
08	3286 X	3258	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	68
09	DLQ G-10	3249	-0-	3249	3249	3	3			Y	-0-	68
10	DLQ G-10	3450	-0-	3450	6699	3	3			Y	-0-	68
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6699					Y	NO RPT	68
-----												
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	40
07	14B2 EXT	1894	-0-	1894	1987	1	1	655	3	N	-0-	40
08	1987 X	-0-	-0-	-1987	-0-					N	-0-	40
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	1	1	697	3	N	-0-	40
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	3	1	2736	3	N	27	67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT	67



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
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	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			215
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	-0-			215
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			215
09	DLQ G-10	372	-0-	372	372	9	1	363	3	Y	-0-			215
10	DLQ G-10	231	-0-	231	603	231	3			Y	-0-			215
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	603					Y	NO RPT			215
-----														
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547	3	26	9	N	24			51
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	3	21	9	N	19			70
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1622	3	34	9	N	31			101
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	3	12	9	N	11			112
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1729	3	43	9	N	39			151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
-----														
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			95
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1451	3	N	4			99
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	4	9	1434	3	N	16			115
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	18	9							
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1284	3	4	9	N	4			119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1295	3	23	9	N	21			140
										N	NO RPT			140
-----														
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	917	3	N	9			119
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	10	9							
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	1124	3	13	9	N	12			131
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	948	3	21	9	N	19			150
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	3	N	13			163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9							
						70	1	1238	3	N	13			176
						14	9							
										N	NO RPT			176
-----														
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491														
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	44	1	1735	3	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	1699	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1694	-0-	1694	3393	9	1	1585	3	Y	91	91	1	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3393	100	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			35
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-			35
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-			35
09	DLQ G-10	878	-0-	878	878	878	3			Y	-0-			35
10	DLQ G-10	857	-0-	857	1735	857	3			Y	-0-			35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1735					Y	NO RPT			35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990										TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 - 8300		
M	O	ALLOW 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			668
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-			668
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-			668
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-		77	3	20	9	N	18		686
10		3100 N	3694	-0-	594	594	3613	1	77	3	N	4			690
								4	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT			690
-----															
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-					Y	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
-----															
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8345 - 8376		
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1765	3	N	-0-			219
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	132	1	1632	3	N	-0-			219
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	23	1	1611	3	N	-0-			219
09		1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756	3			N	-0-			219
10		1767 N	1722	-0-	-45	-0-	2	1	1720	3	N	-0-			219
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219
-----															
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991										TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8364 - 8404		
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1638	3	19	9	N	17			185
07		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	250	1	2555	3	N	-0-			185
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			185
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			185
10		1984 N	1675	-0-	-309	-0-	1	1	1674	3	N	-0-			185
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
-----															
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-			196
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			196
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
-----															
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992										TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8144 - 8176		
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			209
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			209
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			209
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			209
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	3	4	9	N	4			213
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481  
 ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1650 N	1018	-0-	-632	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-				35
07	1612 N	849	-0-	-763	-0-	-0-	84	1	765	3	Y	-0-				35
08	1302 N	947	-0-	-355	-0-	-0-	947	3			Y	-0-				35
09	DLQ G-10	854	-0-	854	-0-	854	854	3			Y	-0-				35
10	DLQ G-10	777	-0-	777	-0-	1631	777	3			Y	-0-				35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT				35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

06	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-				34
07	1612 N	1342	-0-	-270	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-				34
08	1333 N	980	-0-	-353	-0-	-0-	41	1	939	3	Y	-0-				34
09	DLQ G-10	221	-0-	221	-0-	221	51	1	170	3	Y	-0-				34
10	DLQ G-10	211	-0-	211	-0-	432	3	1	208	3	Y	-0-				34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	432					Y	NO RPT				34

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-				59
07	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	-0-	1657	3	63	9	Y	57	57	1		59
08	1736 N	1521	-0-	-185	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-				59
09	DLQ G-10	1340	-0-	1340	-0-	1340	1340	3			Y	-0-				59
10	DLQ G-10	1416	-0-	1416	-0-	2756	1416	3			Y	-0-				59
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2756					Y	NO RPT				59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	-0-				158
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-				158
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				158
10	372 N	137	-0-	-235	-0-	-0-	4	1	133	3	N	-0-				158
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-				154
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	3	3	9	N	3				157
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2153	3	N	170	170	1		157
							187	9								
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-				157
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-				157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2503	3	N	-0-				141
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2359	3	N	-0-				141
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2475	3	N	-0-				141
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-				141
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2312	3	N	-0-				141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
-----																
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400																
06	360 N	128	-0-	-232	-0-	-0-	128	3			N	-0-				41
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	299	3	N	-0-				41
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				41
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	N	-0-				41
10	372 N	87	-0-	-285	-0-	-0-	87	3			N	-0-				41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
-----																
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				125
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	651	3	N	-0-				125
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	N	5				130
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	N	-0-				130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
-----																
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298																
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-				16
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	669	3	Y	-0-				16
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-				16
09	DLQ G-10	680	-0-	680	-0-	680	680	3			Y	-0-				16
10	DLQ G-10	416	-0-	416	-0-	1096	416	3			Y	-0-				16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1096					Y	NO RPT				16
-----																
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-	-0-					N	-0-				44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	56	1		44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
-----																
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328																
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	-0-	636	3			N	-0-				156
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	591	3	N	-0-				156
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	-0-	602	3			N	-0-				156
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				156
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	-0-	645	3			N	-0-				156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
-----																
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387																
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481  
 BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	N	15	177	1			45
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1834	3	N	28					73
						31	9									
08	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	2	1	1887	3	N	29					102
						32	9									
09	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1850	3	33	9	N	30					132
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1918	3	26	9	N	24					156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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	960 N	647	-0-	-313	-0-	645	3	2	9	N	2					55
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1011	3	25	9	N	23					78
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	794	3	4	9	N	4					82
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3					85
10	1023 N	871	-0-	-152	-0-	849	3	22	9	N	20					105
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	N	6					111

PARTEN OPERATING INC. 642718  
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

06	2340 N	2013	-0-	-327	-0-	76	1	1934	2	N	3					95
						3	9									
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	88	1	1964	2	N	5					100
						6	9									
08	2387 N	2027	-0-	-360	-0-	88	1	1935	2	N	4					104
						4	9									
09	2010 N	1973	-0-	-37	-0-	85	1	1885	2	N	3					107
						3	9									
10	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	88	1	1914	2	N	18					125
						20	9									
11	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	50	1	1879	2	N	9					134
						10	9									

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	2029 3	8 9 N	7			114
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078 3	6 9 N	5			119
08	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2054 3	6 9 N	5			124
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9 N	5			129
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9 N	5			129
11	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1940 3	6 9 N	5			139

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927 3	9 9 N	8			23
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1974 3	8 9 N	7			30
08	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1909 3	9 9 N	8			38
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1454 3	20 9 N	18	55 1		1
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1454 3	20 9 N	18	55 1		1
11	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1817 3	8 9 N	7			17

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1871 3	19 9 N	17			84
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1963 3	14 9 N	13			97
08	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1837 3	14 9 N	13			110
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 3	34 9 N	31	136 1		5
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 3	34 9 N	31	136 1		5
11	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	1736 3	20 9 N	18			53

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

06	960 N	916	-0-	-44	-0-	909 3	7 9 N	6			61
07	1023 N	946	-0-	-77	-0-	938 3	8 9 N	7			68
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	945 3	10 9 N	9			77
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9 N	4			81
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9 N	4			81
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024 3	7 9 N	6			93

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206  
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

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

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359  
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

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

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
VICK, M. Y.		WELL #: 6		RRCID -> 113559		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	182 1	662 2	N	28			138
07	992 N	938	-0-	-54	-0-	31 9	211 1	N	25			163
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	28 9	193 1	N	24			187
09	870 N	655	-0-	-215	-0-	26 9	139 1	N	10			197
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	11 9	161 1	N	22	187 1		32
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	24 9	148 1	N	6			38
						7 9						
-----												
VICK, M. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VICK, M. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VICK, M. Y.		WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSS-MALONE		WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
CARMICHAEL		WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
VICK, M. Y.		WELL #:	4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 9120 - 9124			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
MOSS-MALONE		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9014 - 9244			
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

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685										
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765 PERF. 14549 - 14627			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			244
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			246
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			248
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 2	2 9	N	2			250
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	N	2			252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			254

NECHES TRANSPORT INC.		601854		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
BLACKSTONE MINERALS		216748										
		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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
SMITH		216748										
		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		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685 PERF. N/A			
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			//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748										
DUFFY, G. A.			WELL #:		2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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		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-
-----															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836										
HALAMICEK, J. M.			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					701560										
BROUSSARD, J. E.			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-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954										
DEBRUHL, H. E.			WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 - 2164			
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		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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		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		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		14B DENY	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		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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- 7)		//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5860 -	5864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
-----														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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- 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-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-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-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-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-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2277	1	145	2	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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 WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2308	1	147	2	N	-0-					-0-
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	1876	1	520	2	N	-0-					-0-
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2246	1	209	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1168	1	332	2	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2238	1	143	2	N	-0-					-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	1935	1	505	2	N	-0-					-0-
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2178	1	203	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1635	1	465	2	N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 PIERCE ESTATES WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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  
 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)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	449	9	Y	408	393	0	41
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	510	9	Y	464	467	0	38
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	950	1	523	9	Y	475	473	0	40
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	933	1	361	9	Y	328	346	0	22
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	282	9	Y	256	255	0	23
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	913	1	220	9	Y	200	205	0	18

COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	48	9	N	44	40	0	4
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	12	9	N	11	14	0	1
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	1	9	N	1	2	0	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	21	9	N	19	18	0	1
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	25	9	N	23	22	0	2
11	510 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	26	9	N	24	24	0	2

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	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-	-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-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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 (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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-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															
CXL ENERGY LLC 195770															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----															
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----															
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	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-

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-	
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-				-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-	
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-				-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-	
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-				-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-	
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-				-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-	
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-	-0-				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	191425	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4660 - 4680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
-----											
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	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-
-----											
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
FRANZ, J.H.				WELL #: 6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	- 5460			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ESTATES				WELL #: B101 H	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502			
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-
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-	-0-				Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
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-	-0-				N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CXL ENERGY LLC 195770												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)			56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATE			WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3066 - 3079	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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)			56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
G. A. DUFFY			WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3156 - 3166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
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)			56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC			945921									
PIERCE ESTATES			WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 3255 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-	
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)			56688 801		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 291345		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 3500 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	0	9746	-0-	9746	16864	9746 2	N	-0-			-0-	
07	0	14523	-0-	14523	31387	14523 2	N	-0-			-0-	
08	14725	13800	-0-	-925	30462	13800 2	N	-0-			-0-	
09	14250	14084	-0-	-166	30296	14084 2	N	-0-			-0-	
10	14725	13165	-0-	-1560	28736	13165 2	N	-0-			-0-	
11	14250	12727	-0-	-1523	27213	12727 2	N	-0-			-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
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			
CXL ENERGY LLC										195770							
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-	
08	0	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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-	
08	0	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1179	1	75	2	N	-0-					-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	988	1	266	2	N	-0-					-0-
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1147	1	107	2	N	-0-					-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	868	1	247	2	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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  
 COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

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

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

  

LEHMBERG-COFFEY										WELL #: 3		RRCID -> 284990	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4144 - 4146
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1087	1	69	2	N	-0-			-0-		
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	911	1	245	2	N	-0-			-0-		
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1058	1	98	2	N	-0-			-0-		
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	938	1	267	2	N	-0-			-0-		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

  

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										WELL #: 109		RRCID -> 151085	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4117 - 4124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										WELL #: 1		RRCID -> 007179	COMPL. DATE 02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543	PERF. 4192 - 4194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-		

  

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED										PRORATED		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836										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										WELL #: B160		RRCID -> 284319	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 4346 - 4362
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-		

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
-----										
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414										
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-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-	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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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-	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 #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395										
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-
-----										
DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387										
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-



MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)												
RESOURCE EXPL & PROD, INC.												
COCKBURN, H. C.												
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-
-----												
COCKBURN OIL CORP. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826												
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-
-----												
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												
FORTUNE RESOURCES LLC												
BSMC A-937												
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391												
06	3210	X	2332	-0-	-878	-0-	2058	2	274	9	N	100
07	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2274	2	546	9	N	234
08	3751	X	2624	-0-	-1127	-0-	2233	2	391	9	N	226
09	3630	X	2518	-0-	-1112	-0-	2141	2	377	9	N	204
10	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	2083	2	358	9	N	164
11	2730	X	2619	-0-	-111	-0-	2281	2	338	9	N	471
-----												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												
CARTWRIGHT												
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
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-
-----												
ORO RESOURCES, LLC												
CAMERON HEIRS												
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2737	3	376	9	N	2814
07	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2546	3	231	9	N	2649
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	2649
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	2649
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	2649
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	2649
-----												
ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-995 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	368
07	3906	X	2284	-0-	-1622	-0-	2284	3			N	368
08	3906	X	2407	-0-	-1499	-0-	2407	3			N	368
09	3780	X	1995	-0-	-1785	-0-	1984	3	11	9	N	201
10	3317	X	2162	-0-	-1155	-0-	2116	3	46	9	N	243
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	243

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6355 3	67 9	N	61		170
07		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10502 3	32 9	N	29		199
08		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8691 3	66 9	N	60		259
09		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269 3		N	-0-	182 1	77
10		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9334 3	17 9	N	15		92
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		92
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		337
07		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604 3		N	-0-		337
08		1023 N	887	-0-	-136	-0-	887 3		N	-0-		337
09		840 N	574	-0-	-266	-0-	567 3	7 9	N	6	186 1	157
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		157
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		157
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		74
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		74
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		74
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		74
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		74
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		74
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
06		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5580 3	151 9	N	137		179
07		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5383 3	107 9	N	97		276
08		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5425 3	288 9	N	262	538 1	-0-
09		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 3		N	-0-		-0-
10		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	5926 3	381 9	N	346	178 1	168
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		168
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746												
06		4080 X	2177	-0-	-1903	-0-	2159 3	18 9	N	16		73
07		3875 X	1027	-0-	-2848	-0-	1014 3	13 9	N	12		85
08		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6160 3	86 9	N	78		163
09		3750 X	2087	-0-	-1663	-0-	2084 3	3 9	N	3	144 1	22
10		2263 X	1303	-0-	-960	-0-	1261 3	42 9	N	38		60
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT		60

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	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	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3				N	-0-	-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3				N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 3	33 9			N	30	30
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3				N	-0-	141
07	3100 N	3418	-0-	318	318	3418 3				N	-0-	141
08	1780 N	1462	-0-	-318	-0-	1462 3				N	-0-	141
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1370 3	229 9			N	208	171
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	171
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	171
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT	71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638												
06	7590 X	4349	-0-	-3241	-0-	4324 3	25 9			N	23	103
07	7843 X	5912	-0-	-1931	-0-	5865 3	47 9			N	43	146
08	7843 X	103	-0-	-7740	-0-	97 3	6 9			N	5	151
09	4350 X	1099	-0-	-3251	-0-	1099 3				N	-0-	151
10	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7172 3	98 9			N	89	52
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT	52
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332												
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3664 3	334 9			N	304	243
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4071 3	402 9			N	365	429
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3579 3	309 9			N	281	179
09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3638 3	255 9			N	232	56
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3913 3	103 9			N	94	150
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	150
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276												
06	5100 X	4877	-0-	-223	-0-	4757 3	120 9			N	109	187
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5017 3	144 9			N	131	140
08	5456 X	3612	-0-	-1844	-0-	3495 3	117 9			N	106	70
09	5280 X	2509	-0-	-2771	-0-	2385 3	124 9			N	113	183
10	5456 X	1993	-0-	-3463	-0-	1902 3	91 9			N	83	89
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT	89

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	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	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9065 3	321 9	N	292	173 1			289			
07	10478 X	9637	-0-	-841	-0-	9331 3	306 9	N	278	347 1			220			
08	10478 X	9526	-0-	-952	-0-	9228 3	298 9	N	271	175 1			316			
09	10140 X	9062	-0-	-1078	-0-	8788 3	274 9	N	249	352 1			213			
10	9889 X	9292	-0-	-597	-0-	9007 3	285 9	N	259	362 1			110			
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			N	NO RPT				110			
-----																
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009													TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087	- 19837
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-				53			
07	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-				53			
08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-				53			
09	2220 X	2100	-0-	-120	-0-	1708 3	392 9	N	356	356 1			53			
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-				53			
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT				53			
-----																
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
06	7740 X	4097	-0-	-3643	-0-	3936 3	161 9	N	146	177 1			121			
07	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	9678 3	651 9	N	592	540 1			173			
08	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12018 3	902 9	N	820	898 1			95			
09	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	9293 3	710 9	N	645	720 1			20			
10	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	11283 3	727 9	N	661	540 1			141			
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-			N	NO RPT				141			
-----																
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
06	9030 X	6495	-0-	-2535	-0-	6433 3	62 9	N	56				121			
07	9145 X	3168	-0-	-5977	-0-	3122 3	46 9	N	42				163			
08	9145 X	6870	-0-	-2275	-0-	6801 3	69 9	N	63	183 1			43			
09	6510 X	5314	-0-	-1196	-0-	5269 3	45 9	N	41	53 1			31			
10	6727 X	5653	-0-	-1074	-0-	5585 3	68 9	N	62				93			
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT				93			
-----																
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	- 20000
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	11693 3	866 9	N	787	719 1			129			
07	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	11291 3	806 9	N	733	712 1			150			
08	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10290 3	678 9	N	616	529 1			237			
09	12570 X	10672	-0-	-1898	-0-	9933 3	739 9	N	672	861 1			48			
10	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	19656 3	847 9	N	770	538 1			280			
11	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-			N	NO RPT				280			
-----																
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	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
06	07	08	09	10	11	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5633	3	57	9	N	52	222	
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5663	3	52	9	N	47	91	
08	6169	X	5207	-0-	-962	-0-	5153	3	54	9	N	49	140	
09	5970	X	3780	-0-	-2190	-0-	3558	3	222	9	N	202	151	
10	6169	X	6130	-0-	-39	-0-	6130	3			N	-0-	151	
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT	151	
-----														
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738														
06	8580	X	5016	-0-	-3564	-0-	4979	3	37	9	N	34	114	
07	7533	X	2808	-0-	-4725	-0-	2808	3			N	-0-	114	
08	6758	X	3677	-0-	-3081	-0-	3677	3			N	-0-	114	
09	6540	X	2733	-0-	-3807	-0-	2727	3	6	9	N	5	119	
10	6603	X	6285	-0-	-318	-0-	6252	3	33	9	N	30	30	
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT	30	
-----														
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5	75	
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	341	3	3	9	N	3	78	
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	452	3	8	9	N	7	85	
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	173	3	2	9	N	2	87	
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	163	3	12	9	N	11	98	
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	98	
-----														
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	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	21063	3	2160	9	N	1964	231	
07	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	15439	3	1586	9	N	1442	253	
08	8122	X	7462	-0-	-660	-0-	6547	3	915	9	N	832	194	
09	7860	X	3526	-0-	-4334	-0-	3006	3	520	9	N	473	130	
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	5948	3	2572	9	N	2338	293	
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT	293	
-----														
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	161	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3317	3	524	9	N	476	339	1	203	
07		5580 X	184	-0-	-5396	-0-	60	3	124	9	N	113			316	
08		5580 X	2792	-0-	-2788	-0-	2624	3	168	9	N	153	358	1	111	
09		5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	3570	3	352	9	N	320	355	1	76	
10		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	4750	3	448	9	N	407	175	1	308	
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			308	
-----																
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320																
06		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	12577	3	1191	9	N	1083	901	1	367	
07		13361 X	12238	-0-	-1123	-0-	11106	3	1132	9	N	1029	1091	1	305	
08		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	12346	3	1184	9	N	1076	1234	1	147	
09		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13063	3	1235	9	N	1123	1066	1	204	
10		27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	25849	3	1507	9	N	1370	1093	1	481	
11		13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT			481	
-----																
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127																
06		3000 X	1929	-0-	-1071	-0-	1827	3	102	9	N	93			155	
07		3100 X	69	-0-	-3031	-0-	40	3	29	9	N	26			181	
08		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	5965	3	307	9	N	279	362	1	98	
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3868	3	223	9	N	203	181	1	120	
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3201	3	204	9	N	185	184	1	121	
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			121	
-----																
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327																
06		7200 X	5416	-0-	-1784	-0-	5019	3	397	9	N	361	336	1	172	
07		6882 X	6633	-0-	-249	-0-	6619	3	14	9	N	13			185	
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-			185	
09		6210 X	4731	-0-	-1479	-0-	4731	3			N	-0-			185	
10		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-			185	
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			185	
-----																
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800																
06		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6026	3	1	9	N	1			202	
07		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6085	3	196	9	N	178	177	1	203	
08		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5865	3	18	9	N	16	172	1	47	
09		6030 X	2518	-0-	-3512	-0-	2275	3	243	9	N	221	169	1	99	
10		6231 X	237	-0-	-5994	-0-	237	3			N	-0-			99	
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			99	
-----																
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169																
06		5640 X	5304	-0-	-336	-0-	4667	3	637	9	N	579	540	1	103	
07		5828 X	5267	-0-	-561	-0-	4631	3	636	9	N	578	539	1	142	
08		5828 X	5338	-0-	-490	-0-	4718	3	620	9	N	564	531	1	175	
09		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5180	3	727	9	N	661	705	1	131	
10		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5360	3	734	9	N	667	534	1	264	
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			264	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-						N	-0-			494
07	6634 X	2109	-0-	-4525	-0-	1812	3	297	9	N	270	518	1	246	
08	6634 X	4638	-0-	-1996	-0-	4213	3	425	9	N	386	533	1	99	
09	6420 X	2875	-0-	-3545	-0-	2591	3	284	9	N	258	179	1	178	
10	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6351	3	589	9	N	535	542	1	171	
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			171	
-----															
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	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2237	3	476	9	N	433	354	1	178	
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3212	3	381	9	N	346	360	1	164	
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2886	3	317	9	N	288	179	1	273	
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3058	3	348	9	N	316	332	1	257	
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3192	3	276	9	N	251	359	1	149	
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			149	
-----															
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900															
06	990 N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	-0-			136	
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	905	3	418	9	N	380	516	1	-0-	
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-	
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-			-0-	
10	1333 N	714	-0-	-619	-0-	333	3	381	9	N	346	175	1	171	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			171	
-----															
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.133080 - 19330															
06	25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-						N	-0-			244
07	25854 X	4316	-0-	-21538	-0-	3858	3	458	9	N	416			660	
08	34804 X	34804	-0-	-0-	-0-	31333	3	3471	9	N	3155	3549	1	266	
09	38595 X	38595	-0-	-0-	-0-	35021	3	3574	9	N	3249	3096	1	419	
10	26254 X	26254	-0-	-0-	-0-	23880	3	2374	9	N	2158	2485	1	92	
11	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					N	NO RPT			92	
-----															
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978															
06	2850 X	1554	-0-	-1296	-0-	1325	3	229	9	N	208	182	1	179	
07	2077 X	747	-0-	-1330	-0-	724	3	23	9	N	21			200	
08	2077 X	1690	-0-	-387	-0-	1434	3	256	9	N	233	352	1	81	
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4131	3	611	9	N	555	467	1	169	
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	1894	3	273	9	N	248	355	1	62	
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			62	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
06	8460 X	6253	-0-	-2207	-0-	5828	3	425	9	N	386	185
07	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8393	3	569	9	N	517	529
08	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	10665	3	711	9	N	646	293
09	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10095	3	683	9	N	621	379
10	8959 X	8098	-0-	-861	-0-	7705	3	393	9	N	357	196
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT	196
-----												
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
06	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	900	3	471	9	N	428	403
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	708	3	451	9	N	410	457
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1014	3	440	9	N	400	322
09	1380 N	981	-0-	-399	-0-	896	3	85	9	N	77	225
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1004	3	634	9	N	576	268
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	268
-----												
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
06	5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	3848	3	371	9	N	337	225
07	5859 X	3997	-0-	-1862	-0-	3496	3	501	9	N	455	332
08	5859 X	4210	-0-	-1649	-0-	3723	3	487	9	N	443	262
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3908	3	505	9	N	459	188
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	3774	3	783	9	N	712	351
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT	351
-----												
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615												
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	776	3	361	9	N	328	228
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1398	3	360	9	N	327	193
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1098	3	433	9	N	394	228
09	1050 N	757	-0-	-293	-0-	562	3	195	9	N	177	228
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	611	3	387	9	N	352	228
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	228
-----												
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050												
06	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1427	3	220	9	N	200	168
07	1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1363	3	209	9	N	190	191
08	1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1196	3	165	9	N	150	160
09	1650 N	1225	-0-	-425	-0-	1014	3	211	9	N	192	175
10	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1277	3	224	9	N	204	202
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	202
-----												
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606												
06	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	5791	3	794	9	N	722	175
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6018	3	589	9	N	535	175
08	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6011	3	833	9	N	757	261
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	5930	3	752	9	N	684	93
10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	6317	3	781	9	N	710	266
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	266
-----												
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085												
06	6060 X	5471	-0-	-589	-0-	4934	3	537	9	N	488	304
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5134	3	526	9	N	478	241
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5122	3	498	9	N	453	180
09	5460 X	5206	-0-	-254	-0-	4708	3	498	9	N	453	125
10	5673 X	5402	-0-	-271	-0-	4870	3	532	9	N	484	255
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT	255



OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3000 N	3113	-0-	113	113	2809	3	304	9	N	227
07		2715 N	2602	-0-	-113	-0-	2286	3	316	9	N	338
08		2263 N	2112	-0-	-151	-0-	1804	3	308	9	N	86
09		2370 X	1799	-0-	-571	-0-	1492	3	307	9	N	182
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	2953	3	341	9	N	132
11		2370 X NO RPT	-0-	-0-	-2370	-0-					N NO RPT	132
-----												
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513												
06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3393	3	138	9	N	56
07		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3344	3	208	9	N	245
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3209	3	262	9	N	116
09		3540 X	2885	-0-	-655	-0-	2790	3	95	9	N	202
10		3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3216	3	229	9	N	234
11		3540 X NO RPT	-0-	-0-	-3540	-0-					N NO RPT	234
-----												
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	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
-----												
MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA												
DENBURY ONSHORE, LLC 215343												
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728												
06		5070	466	-0-	-4604	352369	405	1	61	2	N	-0-
07		5239	418	-0-	-4821	347548	362	1	56	2	N	-0-
08		5239	114	-0-	-5125	342423	101	1	13	2	N	-0-
09		5070	164	-0-	-4906	337517	127	1	37	2	N	-0-
10		5239	598	-0-	-4641	332876	449	1	149	2	N	-0-
*11		5070	459	-0-	-4611	328265	420	1	39	2	N	-0-
-----												
LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814												
06		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
07		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
08		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
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-

-----																
MANVEL (MIOCENE)			57233 434		ASSOCIATED			49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
BELCHER, W.T. "A"			WELL #: 26		RRCID -> 109091			COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MAPLE BRANCH (YEGUA)			57281 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WALKER						
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000													
VICK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 242377			COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312						
06		3570 X	3113	-0-	-457	-0-	1709	2	1404	9	N	1276	1335	1		370
07		3782 X	3659	-0-	-123	-0-	1865	2	1794	9	N	1631	1605	1		396
08		3782 X	3648	-0-	-134	-0-	1943	2	1705	9	N	1550	1629	1		317
09		3660 X	3474	-0-	-186	-0-	1893	2	1581	9	N	1437	1299	1		455
10		3658 X	3277	-0-	-381	-0-	1647	2	1630	9	N	1482	1584	1		353
11		3540 X	3263	-0-	-277	-0-	1639	2	1624	9	N	1476	1229	1		600
-----																
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		3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2608	2	136	9	N	124	183	1		149
07		3255 X	2912	-0-	-343	-0-	2754	2	158	9	N	144	181	1		112
08		3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2625	2	154	9	N	140				252
09		3030 X	2582	-0-	-448	-0-	2446	2	136	9	N	124	183	1		193
10		2914 X	2600	-0-	-314	-0-	2457	2	143	9	N	130	183	1		140
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				140
-----																
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						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

-----															
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	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-
-----															
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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-
-----															
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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-
-----															
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	NO RPT			-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-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
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-			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 #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/04/2020		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 2778 - 2804		
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-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (ROSS)										57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO - SUN UNIT										WELL #:	1K	RRCID ->	162957	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	6894 - 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-				
-----																			
OHIO-SUN UNIT										WELL #:	1L	RRCID ->	197487	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	6867 - 6874
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-				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-				
-----																			
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
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-				

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365									
OHIO SUN UNIT				WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	- 6900				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2624	1738	-0-	-886	11637	379 1	1359 2	Y	-0-			73
07		12230 R	593	-0-	-11637	-0-	161 1	432 2	Y	-0-	1 1		72
08		5611 #	650	-0-	-4961	-0-	196 1	454 2	Y	-0-			72
09		5430 #	350	-0-	-5080	-0-	135 1	215 2	Y	-0-			72
10		2139 #	721	-0-	-1418	-0-	276 1	445 2	Y	-0-			72
11		1740 #	1154	-0-	-586	-0-	373 1	781 2	Y	-0-			72

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		39270 #	35524	-0-	-3746	-0-	35360 3	164 9	N	149			485
07		40579 #	35527	-0-	-5052	-0-	35360 3	167 9	N	152	360 1		277
08		40579 #	29721	-0-	-10858	-0-	29592 3	129 9	N	117			394
09		37950 #	28013	-0-	-9937	-0-	27886 3	127 9	N	115			509
10		36704 #	32247	-0-	-4457	-0-	32080 3	167 9	N	152	197 1		464
11		35520 # NO RPT	-0-	-0-	-35520	-0-			N	NO RPT			464

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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

-----													
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)			57800	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
HICKS, B. B.			WELL #:	2	RRCID ->	096577	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	10406 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		2489	2	42	9	N	240
07		2604 N	1874	-0-	-730	-0-		1830	2	44	9	N	280
08		2604 N	1935	-0-	-669	-0-		1928	2	7	9	N	97
09		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		2627	2	56	9	N	147
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2298	2	57	9	N	199
11		1860 N	1389	-0-	-471	-0-		1337	2	52	9	N	63
-----													
MEDLAND ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660	
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 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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	
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 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-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 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-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-
-----												
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	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)			58214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773									
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109101		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15557 - 15794	
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14810 - 15228	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: L 3		RRCID -> 184382		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 15515		PERF.15124 - 15476	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 185582		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 15686		PERF.14752 - 14896	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	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) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

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-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-			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 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-			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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 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-		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-
-----												
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-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 (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-		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-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					78
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					78
-----																
STEPHENSON, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290								
06		2130 X	923	-0-	-1207	-0-	923 3			Y	-0-					318
07		2201 X	1273	-0-	-928	-0-	1262 3	11 9		Y	10					328
08		2201 X	127	-0-	-2074	-0-	127 3			Y	-0-					328
09		DLQ G-10	127	-0-	127	127	127 3			Y	-0-					328
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	127				Y	5					333
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	127				Y	NO RPT					333
-----																
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-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
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-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
MAYES, SOUTH		58651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
SMGU 10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184								
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MAYES, SOUTH (FRIO 19)				58651 640		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYES GAS UNIT 10				WELL #:	5	RRCID ->	184787	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11955 - 11970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		6870 X	1441	-0-	-5429	-0-	375 1	1066 2	N	-0-			171	
07		3627 X	735	-0-	-2892	-0-	465 1	270 2	N	-0-			171	
08		3162 X	867	-0-	-2295	-0-	315 1	487 2	N	59			230	
09		1740 X	1234	-0-	-506	-0-	65 9	796 2	N	139	176 1		193	
10		1736 X	1555	-0-	-181	-0-	153 9						193	
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	360 1	1195 2	N	-0-			193	
									N	NO RPT				
-----														
MAYES SOUTH (FRIO 22)				58651 685		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYES UNIT 6				WELL #:	23	RRCID ->	113719	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12610 - 12920	
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			124	
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			124	
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			124	
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			124	
*10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			124	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124	
-----														
MAYES, SOUTH (FRIO 9000)				58651 760		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYES GAS UNIT 10				WELL #:	3	RRCID ->	038467	COMPL. DATE	01/01/1966	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9068 - 9074	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MCCOY (QUINN)				59107 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
QUINN, B. E.				WELL #:	1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9050 - 9064	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
-----														
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)				59416 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
VINEYARD, ROBERT S.				WELL #:	1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7694 - 7718	
06		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	376 1	4448 2	N	75			110	
							83 9							
07		5270 X	3646	-0-	-1624	-0-	306 1	3316 2	N	22			132	
							24 9							
08		5270 X	3517	-0-	-1753	-0-	332 1	3185 2	N	-0-			132	
09		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	444 1	5683 2	N	-0-			132	
10		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	437 1	5548 2	N	-0-			132	
11		4920 X	4810	-0-	-110	-0-	417 1	4393 2	N	-0-			132	

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	573	1	6783	2	Y	18		167
07	8339 X	7953	-0-	-386	-0-	20	9	7220	2	Y	60		227
08	8370 X	7646	-0-	-724	-0-	66	9	6905	2	Y	18		245
09	8100 X	7852	-0-	-248	-0-	721	1	7282	2	Y	1	188 1	58
10	8370 X	7714	-0-	-656	-0-	20	9	7129	2	Y	22		80
11	7710 X	6683	-0-	-1027	-0-	569	1	6090	2	Y	14		94
						1	9						

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

06	2160 X	1854	-0-	-306	-0-	144	1	1701	2	N	8		76
07	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	9	9	1738	2	N	15		91
08	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	160	1	1697	2	N	11		102
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	17	9	1939	2	N	-0-		102
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	177	1	1910	2	N	-0-		102
11	1830 N	1703	-0-	-127	-0-	12	9	1555	2	N	-0-		102
						151	1						
						150	1						
						148	1						

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

06	2130 N	1571	-0-	-559	-0-	122	1	1443	2	N	5		54
07	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	6	9	1470	2	N	10		64
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	136	1	1364	2	N	7		71
09	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	11	9	1429	2	N	5		76
10	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	142	1	1434	2	N	6		82
11	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	112	1	1282	2	N	5		87
						8	9						
						113	1						
						7	9						
						122	1						
						6	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

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 #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

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

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20



MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FREDCO 284921  
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530		4155	-0-	-375	-0-	4155	2		N	-0-			25
07	7853		6267	-0-	-1586	-0-	6267	2		N	-0-			25
08	4681		4326	-0-	-355	-0-	4326	2		N	-0-			25
09	4170 #		3541	-0-	-629	-0-	3541	2		N	-0-			25
10	4681		3402	-0-	-1279	-0-	3402	2		N	-0-			25
11	4530		3455	-0-	-1075	-0-	3455	2		N	-0-			25

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447  
 EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	200 1	535 3	Y	1787	1851 1	29	
						1966 9						
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	203 1	635 3	Y	1807	1698 1	138	
						1988 9						
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	185 1	733 3	Y	1605	1657 1	86	
						1766 9						
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	162 1	698 3	Y	1457	1357 1	186	
						1603 9						
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	194 1	282 3	Y	1561	1637 1	110	
						1717 9						
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		110	

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	49128	10237	-0-	-38891	-0-	1930 1	7778 2	Y	481	640 1	230	
						529 9						
07	11053 R	11053	-0-	-0-	-0-	2010 1	8508 2	Y	486	487 1	229	
						535 9						
08	10571 #	10041	-0-	-530	-0-	1987 1	7525 2	Y	481	481 1	229	
						529 9						
09	10230 #	7291	-0-	-2939	-0-	1668 1	5235 2	Y	353	323 1	259	
						388 9						
10	11067 #	9125	-0-	-1942	-0-	1898 1	6789 2	Y	398	488 1	169	
						438 9						
11	10710 #	9386	-0-	-1324	-0-	1932 1	6970 2	Y	440	330 1	279	
						484 9						

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 12535		PERF.10352 - 10364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	400 N	1766	-0-	1366	6430	334 1	1346 2	Y	78		183	
						86 9						
07	3100 N	1806	-0-	-1294	5136	328 1	1390 2	Y	80	184 1	79	
						88 9						
08	3100 N	1766	-0-	-1334	3802	348 1	1318 2	Y	91		170	
						100 9						
09	3000 N	1669	-0-	-1331	2471	381 1	1196 2	Y	84	183 1	71	
						92 9						
10	3100 N	1909	-0-	-1191	1280	394 1	1409 2	Y	96		167	
						106 9						
*11	2943 N	1663	-0-	-1280	-0-	344 1	1239 2	Y	73	185 1	55	
						80 9						

CENTRAL COAL & COKE		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO		
CENTRAL COAL & COKE		386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	400 N	462	-0-	62	1424	92 1	370 2	Y	-0-		-0-	
07	1894 N	470	-0-	-1424	-0-	90 1	380 2	Y	-0-		-0-	
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	72 1	272 2	Y	-0-		-0-	
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	93 1	293 2	Y	-0-		-0-	
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	99 1	354 2	Y	-0-		-0-	
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	60 1	216 2	Y	-0-		-0-	

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	400 N	200	-0-	-200	584	40	1	160	2	Y	-0-				-0-
07	860 N	276	-0-	-584	-0-	53	1	223	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	55	1	210	2	Y	-0-				-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	64	1	201	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	58	1	207	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	51	1	186	2	Y	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519					
06	400 N	427	-0-	27	1226	77	1	311	2	Y	35	45	1		28
07	1631 N	405	-0-	-1226	-0-	76	1	321	2	Y	7				35
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	80	1	304	2	Y	27	38	1		24
09	420 N	312	-0-	-108	-0-	73	1	230	2	Y	8				32
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	85	1	304	2	Y	8	33	1		7
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	79	1	286	2	Y	6				13

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472					
06	179 N	68	-0-	-111	-0-	11	1	46	2	Y	10	12	1		9
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	4	5	1		8
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	8	7	1		9
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	7	1	23	2	Y	2	3	1		8
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	13	2	Y	2	3	1		7
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	40	2	Y	3	3	1		7

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-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-

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852					
06	18155 X	4067	-0-	-14088	-0-	784	1	3160	2	Y	112	137	1		77
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	751	1	3177	2	Y	100				177
08	5208 X	3189	-0-	-2019	-0-	655	1	2480	2	Y	49	144	1		82
09	5040 X	2496	-0-	-2544	-0-	590	1	1850	2	Y	51				133
10	5208 X	3523	-0-	-1685	-0-	758	1	2711	2	Y	49	156	1		26
11	4080 X	3233	-0-	-847	-0-	684	1	2469	2	Y	73				99

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739	- 10963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	4040	-0-	4040	23282	791 1	3185 2	N	58	76 1		26
07		27697 X	4415	-0-	-23282	-0-	832 1	3521 2	N	56	57 1		25
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	948 1	3591 2	N	53	54 1		24
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	1053 1	3306 2	N	42	38 1		28
10		4402 X	4081	-0-	-321	-0-	879 1	3146 2	N	51	60 1		19
11		4440 X	4099	-0-	-341	-0-	877 1	3164 2	N	53	40 1		32

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231	
06	14B2 EXT		863	-0-	863	5371	600 1	263 9	N	239	174 1		210
07	6240 X		869	-0-	-5371	-0-	620 1	249 9	N	226	177 1		259
08	881 X		881	-0-	-0-	-0-	620 1	261 9	N	237	356 1		140
09	750 N		-0-	-0-	-750	-0-			N	228	173 1		195
10	775 N		-0-	-0-	-775	-0-			N	238	181 1		252
*11	876 N		876	-0-	-0-	-0-	600 1	276 9	N	251	360 1		143

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963	
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.		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.		WELL #:		2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084	- 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-

-----												
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)			61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 367-L			WELL #: 2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6775 - 6790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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	
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	11115		NO RPT	-0-	-11115	-0-			N	NO RPT		-0-
11	25650		NO RPT	-0-	-25650	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27 1	62 2	N	20		219
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	22 9	19 2	N	21		240
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	12 1	26 2	N	10	197 1	53
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	23 9	9 2	N	16		69
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	17 1	13 2	N	16		85
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	11 9	19 2	N	19		104
							6 1					
							18 9					
							12 1					
							18 9					
							13 1					
							21 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	T. A.		-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

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS							
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964												
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4526 - 4740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	9642 - 9700			
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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-				-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180			
06	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12287	2	73	9	Y	66	130	1		129
07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12174	2	98	9	Y	89				218
08	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	12942	2	89	9	Y	81				299
09	13830 X	13017	-0-	-813	-0-	12908	2	109	9	Y	99	124	1		274
10	12927 X	12610	-0-	-317	-0-	12485	2	125	9	Y	114	133	1		225
11	12600 X	12578	-0-	-22	-0-	12453	2	125	9	Y	114	133	1		225

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367			
06	T. A.	-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	3000 N	62	-0-	-2938	3591	61	2	1	9	Y	1				153
07	3100 N	65	-0-	-3035	556	65	2			Y	-0-				153
08	623 N	67	-0-	-556	-0-	66	2	1	9	Y	1				154
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-				154
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				154
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				154

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

M O	ALLOW 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			47
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			47
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			47
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			47
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			47
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			47

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5	5	1	23
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			23
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			23
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			23
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			23
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

06	11220 X	4332	-0-	-6888	-0-	4259	3	73	9	N	66	59	1	78
07	10912 X	4275	-0-	-6637	-0-	4151	3	124	9	N	113			191
08	10912 X	1666	-0-	-9246	-0-	1660	2	6	9	N	5	32	1	164
09	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11055	2	211	9	N	192	267	1	89
10	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8499	2	67	9	N	61			150
*11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5116	2	7	9	N	6			156

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

06	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26	31	1	81
07	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6332	3	124	9	N	113	25	1	169
08	4867 X	3580	-0-	-1287	-0-	3500	2	80	9	N	73	42	1	200
09	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6102	2	35	9	N	32	14	1	218
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6423	2	68	9	N	62	48	1	232
*11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6178	2	150	9	N	136	239	1	129

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3810	2	24	9	Y	22	13	1	85
07	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	2814	2	51	9	Y	46	13	1	118
08	3131 X	1801	-0-	-1330	-0-	1760	2	41	9	Y	37	21	1	134
09	3840 X	2919	-0-	-921	-0-	2910	2	9	9	Y	8			142
10	3968 X	2536	-0-	-1432	-0-	2491	2	45	9	Y	41	21	1	162
11	3840 X	2839	-0-	-1001	-0-	2804	2	35	9	Y	32	7	1	187

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

06	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12303	2	105	9	N	95	48	1	239
07	8897 X	8590	-0-	-307	-0-	8438	2	152	9	N	138	65	1	312
08	8897 X	4257	-0-	-4640	-0-	4206	2	51	9	N	46	64	1	294
09	8610 X	6691	-0-	-1919	-0-	6689	2	2	9	N	2	12	1	284
10	8897 X	7875	-0-	-1022	-0-	7779	2	96	9	N	87	61	1	310
11	8610 X	6898	-0-	-1712	-0-	6778	2	120	9	N	109	253	1	166

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15080 - 15100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4977 2	35 9	N		32	33 1		219
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3733 2	65 9	N		59	28 1		250
08	3627 X	2098	-0-	-1529	-0-	2042 2	56 9	N		51	196 1		105
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3708 2	64 9	N		58	7 1		156
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3671 2	45 9	N		41	23 1		174
*11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819 2	24 9	N		22	7 1		189

PETROTX OPERATING, LLC				660964									
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	N/A	
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	68 2	23 9	Y		21	28 1		178
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	57 2	17 9	Y		15			193
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	66 2	20 9	Y		18	29 1		182
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	68 2	29 9	Y		26			208
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	75 2	18 9	Y		16	27 1		197
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	54 2	28 9	Y		25			222

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A	
06	DLQ G-10	187	-0-	187	1080	163 2	24 9	Y		22	41 1		59
07	DLQ G-10	171	-0-	171	1251	134 2	37 9	Y		34			93
08	DLQ G-10	144	-0-	144	1395	119 2	25 9	Y		23	41 1		75
09	DLQ G-10	167	-0-	167	1562	135 2	32 9	Y		29			104
10	DLQ G-10	177	-0-	177	1739	149 2	28 9	Y		25	39 1		90
*11	1931 N	192	-0-	-1739	-0-	148 2	44 9	Y		40			130

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A	
06	T. A.	-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	2241 N	254	-0-	-1987	-0-	210 2	44 9	Y		40	78 1		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	162 2	46 9	Y		42			42
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	171 2	45 9	Y		41	80 1		3
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	179 2	45 9	Y		41			44
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	177 2	35 9	Y		32	76 1		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	170 2	26 9	Y		24			24

GRAVES UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	12234	PERF.	11998 - 12030	
06	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12287 2	34 9	Y		31	49 1		373
07	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6329 2	54 9	Y		49			422
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5089 2	41 9	Y		37			459
09	6600 X	5040	-0-	-1560	-0-	4995 2	45 9	Y		41	47 1		453
10	6820 X	6045	-0-	-775	-0-	5981 2	64 9	Y		58	50 1		461
11	6600 X	5843	-0-	-757	-0-	5740 2	103 9	Y		94			555



MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964  
 LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		65 2		1 9	Y	1			17
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		29 2		1 9	Y	1			18
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			Y	-0-			18
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			Y	-0-			18
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		3959 2		34 9	Y	31			225
07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		4210 2		64 9	Y	58			283
08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		4924 2		40 9	Y	36			319
09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		4502 2		41 9	Y	37			356
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		4382 2		39 9	Y	35			391
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-			391

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	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		616 1		3775 2	Y	166	193 1		154
07	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-		183 9							
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-		4392 2		303 9	Y	275	273 1		156
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		503 1		4064 2	Y	313	277 1		192
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-		344 9							
11	4740 X	4433	-0-	-307	-0-		619 1		3849 2	Y	218	193 1		217
							240 9							
							412 1		4001 2	Y	319	471 1		65
							351 9							
							545 1		3549 2	Y	308	276 1		97
							339 9							

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		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		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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-
-----															
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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CARTER-LANGHAM, INC. 138630  
 FREUDENSBRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7205 R	7205	-0-	-0-	-0-	1000 1	6012 2	N	175	175 2		27
07	8704 R	8704	-0-	-0-	-0-	1000 1	7704 2	N	-0-			27
08	7347 #	5166	-0-	-2181	-0-	1000 1	3983 2	N	166	166 2		27
09	7200 #	5285	-0-	-1915	-0-	1000 1	4285 2	N	-0-			27
10	8711 #	3498	-0-	-5213	-0-	1000 1	2498 2	N	-0-			27
11	8430 #	4590	-0-	-3840	-0-	1000 1	3396 2	N	176	176 2		27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

M O	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
08	0 #	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

M O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT	-0-
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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	26760 X	24289	-0-	-2471	-0-	1471	1	22388	2	N	391	368	1	556
07	27063 X	24330	-0-	-2733	-0-	1368	1	22499	2	N	421	372	1	605
08	27063 X	24100	-0-	-2963	-0-	1592	1	22027	2	N	437	731	1	311
09	24900 X	22918	-0-	-1982	-0-	1402	1	21102	2	N	376	363	1	324
10	25141 X	23285	-0-	-1856	-0-	1429	1	21447	2	N	372	365	1	331
11	24300 X	22111	-0-	-2189	-0-	1214	1	20527	2	N	336	183	1	484

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN		63161 500 447952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WELL #:		2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	17520 X	14884	-0-	-2636	-0-	16	1	14833	2	Y	32			207
07	16895 X	13333	-0-	-3562	-0-	27	1	13269	2	Y	34	158	1	83
08	16895 X	12823	-0-	-4072	-0-	21	1	12763	2	Y	35			118
09	14880 X	10474	-0-	-4406	-0-	39	1	10423	2	Y	30			148
10	15376 X	4066	-0-	-11310	-0-	4049	1	17	9	Y	15			163
11	14880 X	4147	-0-	-10733	-0-	4125	2	22	9	Y	20			183

OIL AND GAS DIVISION

-----

MOSS BLUFF, NW. (10600) //CONT.// 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952  
 MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	1560 N	571	-0-	-989	-0-	233	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1385	-0-	-599	-0-	707	1	652	2	Y	24	19	1			5
						26	9									
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	953	1	1002	2	Y	12					17
						13	9									
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	958	1	1450	2	Y	15					32
						17	9									
*10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	980	1	1044	2	Y	10					42
						11	9									
11	1890 X	1167	-0-	-723	-0-	524	1	640	2	Y	3					45
						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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)		63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474											
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12268 - 15591	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
MOSSY GROVE GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2940 X	2099	-0-	-841	-0-	54 1	2023 2	N	20		195	
07		3317 X	2088	-0-	-1229	-0-	22 9	2015 2	N	19		214	
08		3317 X	1755	-0-	-1562	-0-	52 1	1652 2	N	46	199 1	61	
09		2100 X	1431	-0-	-669	-0-	21 9	1377 2	N	11		72	
10		2170 X	1577	-0-	-593	-0-	52 1	1525 2	N	8		80	
11		2100 X	1262	-0-	-838	-0-	42 1	1217 2	N	5	53 1	32	
							12 9						
							43 1						
							9 9						
							39 1						
							6 9						

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650	
06		0 N	-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	

COLBURN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11890 - 20001	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 A	-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				01/20/2021 - WELL PLUGGED	1-20-2021					

DICKENS UNIT A-231		WELL #:		1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687		PERF.11407 - 19901	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	

PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #:		1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11578 - 19930	
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		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	

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	N	-0-		122
07		992 X	992	-0-	-0-	-0-	25	1	967	2	N	-0-		122
08		852 X	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-		122
09		900 X	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	N	-0-		122
10		848 X	848	-0-	-0-	-0-	23	1	825	2	N	-0-		122
*11		3000 N	3967	-0-	967	967	120	1	3703	2	N	131		253
							144	9						

WORSHAM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11442 - 19860		
06		2520 N	2392	-0-	-128	-0-	62	1	2330	2	N	-0-		285
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	67	1	2586	2	N	-0-		285
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	68	1	2165	2	N	-0-		285
09		2400 N	2190	-0-	-210	-0-	65	1	2125	2	N	-0-		285
10		2666 N	2583	-0-	-83	-0-	71	1	2512	2	N	-0-		285
*11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2102	2	N	60		345
							66	9						

RIBEYE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11826 - 17233		
06		0 N	-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

TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13481 - 21295		
06		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-		105
07		4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-		105
08		4650 X	4223	-0-	-427	-0-	4223	2			N	-0-		105
09		5310 X	4042	-0-	-1268	-0-	4042	2			N	-0-		105
10		5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	3472	2			N	-0-		105
11		5310 X	2307	-0-	-3003	-0-	2307	2			N	-0-		105

BOMBAY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12944 - 20480		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39



MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7840 - 7854			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	86 1 19 9	1191 2	N	17		97
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	89 1 19 9	1175 2	N	17		114
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	83 1 20 9	1074 2	N	18		132
09	1170 N	904	-0-	-266	-0-	63 1 13 9	828 2	N	12		144
10	1209 N	641	-0-	-568	-0-	52 1 7 9	582 2	N	6		150
11	1140 N	987	-0-	-153	-0-	69 1 13 9	905 2	N	12		162
-----											
ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7731 - 7778	
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	118 1 20 9	1639 2	N	18		125
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	115 1 24 9	1515 2	N	22		147
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	106 1 19 9	1382 2	N	17		164
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	114 1 20 9	1491 2	N	18		182
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	68 1 4 9	764 2	N	4	164 1	22
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	73 1 18 9	948 2	N	16		38
-----											
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7813 - 7861	
06	4170 X	3877	-0-	-293	-0-	260 1 4 9	3613 2	N	4		110
07	4216 X	3430	-0-	-786	-0-	236 1 81 9	3113 2	N	74		184
08	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	262 1 79 9	3413 2	N	72	169 1	87
09	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	264 1 81 9	3440 2	N	74		161
10	3999 X	2464	-0-	-1535	-0-	197 1 54 9	2213 2	N	49	179 1	31
11	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	251 1 73 9	3271 2	N	66		97
-----											
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685	
06	3660 X	3124	-0-	-536	-0-	210 1	2914 2	N	-0-		99
07	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	235 1 6 9	3111 2	N	5		104
08	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	225 1 3 9	2928 2	N	3		107
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	232 1	3033 2	N	-0-		107
10	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	265 1	2972 2	N	-0-		107
*11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	264 1	3433 2	N	-0-		107
-----											
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838	
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	558 1	7749 2	N	-0-		12
07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	603 1	7976 2	N	-0-		12
08	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	602 1	7822 2	N	-0-		12
09	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	586 1	7652 2	N	-0-		12
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	675 1	7581 2	N	-0-		12
*11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	568 1	7399 2	N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 N	2190	-0-	-420	-0-	79 1	2054 2	N	52	90
07	2511 N	2151	-0-	-360	-0-	57 9	2010 2	N	45	135
08	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	91 1	2280 2	N	-0-	135
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	50 9	2144 2	N	97	55
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	85 1	2152 2	N	55	110
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	84 1	2085 2	N	59	169
						107 9				
						61 9				
						82 1				
						65 9				

  

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971		
06	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	268 1	3717 2	N	11	49
07	4650 X	3878	-0-	-772	-0-	12 9	3597 2	N	8	57
08	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	272 1	3537 2	N	9	66
09	4500 X	3385	-0-	-1115	-0-	9 9	3137 2	N	7	73
10	4588 X	3605	-0-	-983	-0-	240 1	3302 2	N	8	81
11	3990 X	3868	-0-	-122	-0-	8 9	3585 2	N	7	88
						294 1				
						9 9				
						275 1				
						8 9				

  

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		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	-0-	140	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	

  

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)		64086 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ARIES OPERATING, LP		030128								
LEHRER-WRIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 159756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778		
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-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO  
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838  
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		90 #		17	-0-	-73		17 2	N	-0-			40
07		18 R		18	-0-	-0-		18 2	N	-0-			40
08		17 R		17	-0-	-0-		17 2	N	-0-			40
09		14 R		14	-0-	-0-		14 2	N	-0-			40
10		31 #	NO RPT		-0-	-31			N	NO RPT			40
11		30 #	NO RPT		-0-	-30			N	NO RPT			40

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
VAQUERO OPERATING 882776  
SHIMK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134

06	52530	X	48128		-0-	-4402		300 1		465	535	1	1 8	194
								512 9						
07	53103	X	49562		-0-	-3541		310 1	N	458	382	1	1 8	269
								504 9						
08	53103	X	50611		-0-	-2492		310 1	N	484	542	1	1 8	210
								532 9						
09	50490	X	47323		-0-	-3167		300 1	N	442	364	1	1 8	287
								486 9						
10	52173	X	45831		-0-	-6342		310 1	N	441	553	1	1 8	174
								485 9						
11	48120	X	NO RPT		-0-	-48120			N	NO RPT				174

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

*12	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	P&A	COND			-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20

-----												
MYKAWA NEW (MIO. 3625)			64185 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
SMITH, L. C.			793200									
FORBES, E. E.			WELL #: 3		RRCID -> 035060		COMPL. DATE 11/30/1964		TOTAL DEPTH 4570		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)			64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948	
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-
-----												
NADA (FRIO 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MOAIC OIL LLC			589978									
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	1	22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837				
*12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-	168	1	-0-
*01	1178 N	873	-0-	-305	-0-	873	2	N	-0-			-0-
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
*03	1178 N	685	-0-	-493	-0-	685	2	N	-0-			-0-
*04	840 N	305	-0-	-535	-0-	305	2	N	-0-			-0-
*05	1178 N	145	-0-	-1033	-0-	145	2	N	-0-			-0-
*06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2	N	-0-			-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NANCE (AB-20)		64423 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290857		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 10714 - 10720				
06	47520	38705	-0-	-8815	-0-	38437	1	268	9	N	244	271
07	67108	58106	-0-	-9002	-0-	57801	3	305	9	N	277	224
08	84016	66560	-0-	-17456	-0-	66220	3	340	9	N	309	175
09	61396	54458	-0-	-6938	-0-	54235	3	223	9	N	203	198
10	66954	58029	-0-	-8925	-0-	57741	3	288	9	N	262	290
*11	53832	50676	-0-	-3156	-0-	50459	3	217	9	N	197	138

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802 PERF. 10464 - 10470				
06	7500	19952	-0-	12452	-0-	342634	3	132	9	N	120	185
07	7750	30849	-0-	23099	-0-	365733	3	145	9	N	132	137
08	7750	30455	-0-	22705	-0-	388438	3	121	9	N	110	68
09	49770	26546	-0-	-23224	-0-	365214	3	101	9	N	92	160
10	51429	22867	-0-	-28562	-0-	336652	3	89	9	N	81	61
*11	49770	18983	-0-	-30787	-0-	305865	3	66	9	N	60	121

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)			64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CARR RESOURCES, INC.			135180								
GLADIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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.			186835								
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-
BECKER UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855
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	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN, R. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 186888		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13155 - 17377
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2020											

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2			N	-0-		-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-		-0-
08	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2			N	-0-		-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			N	-0-		-0-
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2			N	-0-		-0-
*11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-		-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-		-0-
07	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280 2			N	-0-		-0-
08	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135 2			N	-0-		-0-
09	1620 N	1020	-0-	-600	-0-	1020 2			N	-0-		-0-
10	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009 2			N	-0-		-0-
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015 2			N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2			N	-0-		-0-
07	496 X	211	-0-	-285	-0-	211 2			N	-0-		-0-
08	496 X	197	-0-	-299	-0-	197 2			N	-0-		-0-
09	480 X	246	-0-	-234	-0-	246 2			N	-0-		-0-
10	496 X	262	-0-	-234	-0-	262 2			N	-0-		-0-
11	480 X	132	-0-	-348	-0-	132 2			N	-0-		-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			N	-0-		-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-		-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2			N	-0-		-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-		-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-		-0-
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 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	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-		-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-		-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-		-0-
09	1140 N	851	-0-	-289	-0-	851 2			N	-0-		-0-
10	1178 N	904	-0-	-274	-0-	904 2			N	-0-		-0-
11	990 N	842	-0-	-148	-0-	842 2			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//												64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												521544										
PRAIRIE HILL OL												WELL #:	1HL	RRCID ->	159081	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935	-	18947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2		N	-0-			-0-								
07		3286 X	2908	-0-	-378	-0-	2908	2		N	-0-			-0-								
08		3286 X	2492	-0-	-794	-0-	2492	2		N	-0-			-0-								
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-								
10		3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2		N	-0-			-0-								
*11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-								
-----																						
MIKEL OL												WELL #:	1HL	RRCID ->	159090	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029	-	19018
06		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-			-0-								
07		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2		N	-0-			-0-								
08		7657 X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2		N	-0-			-0-								
09		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2		N	-0-			-0-								
10		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2		N	-0-			-0-								
11		7260 X	6269	-0-	-991	-0-	6269	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-								
-----																						
RISIEN DL												WELL #:	1HL	RRCID ->	159938	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230	-	16678
06		690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2		N	-0-			-0-								
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-								
08		744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2		N	-0-			-0-								
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-								
10		682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			-0-								
*11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-								
-----																						
NEUMANN UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	167550	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14346	-	14873
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-								
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-								
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-								
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-								
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-								
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-								
-----																						
EBERLE UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	167861	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	18350	PERF.14762	-	18350
06		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2		N	-0-			-0-								
07		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			-0-								
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-								
09		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2		N	-0-			-0-								
10		5952 X	4482	-0-	-1470	-0-	4482	2		N	-0-			-0-								
11		5760 X	3502	-0-	-2258	-0-	3501	2		N	1	9	1	8	-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-				N	NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
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												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
-----												
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
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-
-----												
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
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	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1871	2	22	9	N	197
07	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1846	2	21	9	N	216
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1952	2	20	9	N	42
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	2	40	9	N	78
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1832	2	47	9	N	121
11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1804	2	35	9	N	153
-----												
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-
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-
-----												
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	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	-0-
-----												
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925												
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	58
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	58
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	58
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	58
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	58
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	58

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

06	540 N	232	-0-	-308	-0-	217	2	15	9	N	14					49
07	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					49
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					49
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					49
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					49
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					49

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

06	1530 N	1304	-0-	-226	-0-	1240	2	64	9	N	58					236
07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1196	2	12	9	N	11					247
08	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1479	2	20	9	N	18	188	1			77
09	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1176	2	19	9	N	17					94
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1122	2	18	9	N	16					110
11	1440 N	1258	-0-	-182	-0-	108	1	1124	2	N	24					134
						26	9									

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
*11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	276	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	286	1	2677	2	N	-0-					-0-
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	286	1	2708	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2790	-0-	-60	-0-	276	1	2513	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	286	1	2989	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	276	1	2569	2	N	-0-					-0-

-----													
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
06		870 N	246	-0-	-624	-0-	194	2	52	9	N	47	85
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2356	2	33	9	N	30	115
08		1147 N	294	-0-	-853	-0-	294	2			N	-0-	115
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-	115
10		1550 N	98	-0-	-1452	-0-	98	2			N	-0-	115
*11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2518	2	34	9	N	31	146
-----													
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-	-0-
07		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-	-0-
08		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712	2			N	-0-	-0-
09		2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2			N	-0-	-0-
10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-	-0-
11		2850 X	2785	-0-	-65	-0-	2785	2			N	-0-	-0-
-----													
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153													
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	81
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	81
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-	81
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-	81
10		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-	81
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	81
-----													
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364													
06		1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-	136
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-	136
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-	136
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-	136
*10		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-	136
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	136
-----													
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200													
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	155
07		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-	155
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-	155
09		630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-	155
*10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-	155
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	155



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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	210 1	4398 2	N	144 192 1	192
07		3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	158 9 217 1 1 9	1974 2	N	1	193
08		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-	193
09		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-	193
*10		3782 X	2263	-0-	-1519	-0-	105 1	2158 2	N	-0-	193
11		3660 X NO RPT	-0-	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT	193

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		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	O	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-			Y	-0-	53
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53

WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:	2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198 - 9208
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
WEST, WESLEY		WELL #: 6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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 #: 3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
-----																
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10190 - 10206								
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 #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284								
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

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----																
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-
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
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-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
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-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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 ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9292 - 10198		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

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-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676	
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

NEW BIELAU (WILCOX 9850)		65099 725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
PROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9878 - 9888	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 07/19/2021



OIL AND GAS DIVISION

NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
H BRUNE		WELL #: 1		RRCID -> 260954		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
MOSAIC OIL LLC		589978														
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089														
REYNOLDS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387								
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021																
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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, VERNON E., INC.		263701													
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	268	1	1558	2	N	-0-				162
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	267	1	1284	2	N	-0-				162
08	1922 N	1335	-0-	-587	-0-	193	1	1142	2	N	-0-				162
09	1830 N	1179	-0-	-651	-0-	189	1	990	2	N	-0-				162
10	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	223	1	1293	2	N	-0-				162
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	208	1	1537	2	N	-0-				162

WAGNER OIL COMPANY		891175						CNTY: WHARTON							
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 #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11310 - 11322					
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021															

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					
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

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 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	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 11/23/2021

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 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-			N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 12/09/2021

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				824758									
GEORGE B.		WELL #:		1	RRCID ->	063448	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9762 - 9767	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	704	-0-	-676	-0-	31 1	18 9	655 3	N	16			154
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	7			161
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	15			176
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	166 1		10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2021

ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	071476	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 9575	
06	1350 N	615	-0-	-735	-0-	26 1	39 9	550 3	N	35	181 1		38
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	4			42
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			42
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	702 3	N	10			52
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	90 1	130 9	1813 3	N	118			170
*11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	2 1	17 9	45 3	N	15			185

RICHTER-LOEWE		WELL #:		1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595 - 10374	
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	16 1	351 9	5296 3	N	319	557 1		132
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			132
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			132
09	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	24 1	388 9	7862 3	N	353	278 1		207
10	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	31 1	345 9	8111 3	N	314	480 1		41
*11	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	30 1	342 9	7178 3	N	311	189 1		163

RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393 - 10547	
06	8580 X	5512	-0-	-3068	-0-	202 1	182 9	5128 3	N	165	178 1		209
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				N	-0-			209
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				N	-0-			209
09	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	299 1	487 9	10498 3	N	443	373 1		279
10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	353 1	391 9	10767 3	N	355	189 1		445
*11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	291 1	274 9	8198 3	N	249	376 1		318

BLEZINGER		WELL #:		4	RRCID ->	208438	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9651 - 10485	
06	1020 N	939	-0-	-81	-0-	41 1	24 9	874 3	N	22			156
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			156
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			156
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61 1	23 9	1378 3	N	21			177
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80 1	46 9	1609 3	N	42			219
*11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	71 1	33 9	1406 3	N	30			249

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758		WELL #: 2		RRCID -> 214202	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9531	- 9704		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
06		1740 X	1012	-0-	-728	-0-	37 1	938 3	N	34		202
							37 9					
07		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		202
08		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		202
09		1800 X	1576	-0-	-224	-0-	41 1	1452 3	N	75		277
							83 9					
10		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	57 1	1733 3	N	95	184 1	188
							105 9					
*11		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	55 1	1544 3	N	72	187 1	73
							79 9					
-----												
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492		
06		9120 X	6949	-0-	-2171	-0-	307 1	6459 3	N	166	182 1	149
							183 9					
07		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			N	-0-		149
08		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			N	-0-		149
09		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	502 1	11276 3	N	421	368 1	202
							463 9					
10		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	660 1	13296 3	N	381	374 1	209
							419 9					
*11		13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	628 1	12393 3	N	337	182 1	364
							371 9					
-----												
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358		
06		1350 N	698	-0-	-652	-0-	28 1	595 3	N	68	182 1	167
							75 9					
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		167
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		167
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49 1	1106 3	N	145	188 1	124
							160 9					
10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	57 1	1157 3	N	158	192 1	90
							174 9					
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57 1	1122 3	N	145		235
							160 9					
-----												
BLEZINGER		WELL #: 5		RRCID -> 286526		COMPL. DATE 03/21/2019				TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578		
06		1050 N	786	-0-	-264	-0-	34 1	719 3	N	30		212
							33 9					
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		212
08		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		212
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	56 1	1258 3	N	80		292
							88 9					
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	22 1	445 3	N	73	180 1	185
							80 9					
*11		3000 N	3523	-0-	523	523	119 1	2357 3	N	952	885 1	252
							1047 9					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2021

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758							
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9723 - 9737
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	52380 X	-0-	-0-	-52380	-0-					189 1	68
07	54126 X	-0-	-0-	-54126	-0-						68
08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-						68
09	13290 X	4008	-0-	-9282	-0-	107 1	3771 3				186
						130 9					
10	9083 X	6287	-0-	-2796	-0-	193 1	5901 3				361
						193 9					
*11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	240 1	6784 3			370 1	170
						197 9					

  

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF. 4749 - 4893
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-

  

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-						-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-

  

VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5085 - 5280
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-

  

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-						-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-

  

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-						-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-

-----												
NEWTON (4000)			//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
BXP OPERATING, LLC			//CONT.//		042191							
HEARTWOOD			WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	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-
-----												
NICHOLS CREEK (Y-12)					65455 640	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER		
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.					919409							
7H PARTNERSHIP A-762			WELL #:		1	RRCID ->	286477	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7222 - 7224
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-
-----												
NIELS CARLSEN					65483 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.					120479							
CHURAN			WELL #:		2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 5182 - 5186
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-
-----												
NOACK COWHERD (SEG. B)					65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY					253480							
HODGE			WELL #:		1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 3374 - 3394
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JDA ENERGY, LLC					427482							
GUTHRIE			WELL #:		1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3335 - 3342
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
-----												
GUTHRIE, JAMES Q.			WELL #:		2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF. N/A
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY		253480								
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	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 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY		253480								
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845								
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341 7	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2021										

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4988 - 5003		
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-

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. LONG		036795		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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 NOME-BEAVERS GAS UNIT		386310		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-

MASON ROAD		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		386310		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 09/24/2021 - WELL PLUGGED 9-24-2021													

LEGER		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		386310		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922			
06		17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	16665	2	766	9	N	696	735	1	136
07		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	16897	2	790	9	N	718	553	1	301
08		19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	18399	2	832	9	N	756	726	1	331
09		18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	17600	2	803	9	N	730	733	1	328
10		19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	18924	2	877	9	N	797	729	1	396
11		18600 X	18108	-0-	-492	-0-	17309	2	799	9	N	726	744	1	378

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY NOME HARDER 1 ST		386310		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. PINE ISLAND		048169		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192		PERF.12190 - 12207			
06		8730 X	120	-0-	-8610	-0-	9	1	111	2	N	-0-			402
07		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			402
08		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			402
*09		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-			402
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	160	1	242
11		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			242

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911 - 12938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13440 X	12057	-0-	-1383	-0-	11371	2	686	9	N	624	624	1	270	
07	13888 X	11474	-0-	-2414	-0-	10852	2	622	9	N	565	363	1	472	
08	13888 X	10139	-0-	-3749	-0-	9609	2	530	9	N	482	545	1	409	
09	13290 X	11502	-0-	-1788	-0-	10850	2	652	9	N	593	624	1	378	
10	12462 X	12339	-0-	-123	-0-	11645	2	694	9	N	631	546	1	463	
11	12060 X	10499	-0-	-1561	-0-	9971	2	528	9	N	480	549	1	394	

HARDER				WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15321 - 16093
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2021												

NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCDERMOND F.				WELL #:	1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 1830 - 1840
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-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7100 - 7106
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	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)				65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4901	RRCID ->	148919	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7218 - 7424
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	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	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7228 - 7360
06	14B DENY	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	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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7224 - 7230	
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	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	
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	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	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	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	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	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	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-
-----													
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	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	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-

M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
NONA MILLS (-K-)		RPT		//CONT.//		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		RPT		//CONT.//		911874											
HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #:		6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420			
-----																	
06	14B2 EXT	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	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-
-----																	
NORIAN (Y2-B)		RPT		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: NEWTON			
SEELY OIL COMPANY		RPT		763148													
HANKAMER				WELL #:		1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7455			
-----																	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						151
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						151
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						151
-----																	
NORTHERN RANCH (7000)		RPT		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		RPT		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-	-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-
-----																	
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		RPT		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		RPT		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-	-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-
-----																	
NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		RPT		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WHARTON			
MUELLER EXPLORATION, INC.		RPT		592650													
NORTHINGTON UNIT 2				WELL #:		1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11750 - 11760			
-----																	
06	34780 X	7345	-0-	-27435	-0-	7114	2	231	9	Y	210	182	1				222
07	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7654	2	252	9	Y	229	184	1				267
08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8085	2	250	9	Y	227	348	1				146
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7372	2	230	9	Y	209	185	1				170
10	7781 X	7621	-0-	-160	-0-	7382	2	239	9	Y	217	187	1				200
11	7530 X	6295	-0-	-1235	-0-	6074	2	221	9	Y	201	171	1				230

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER  
 NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521  
 SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

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

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN) 66303 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 BEBE WELL #: 1 RRCID -> 286899 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 13450 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-

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-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	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-	
-----											
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 UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 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 UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873
-----											
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 #:		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-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		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 UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905 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-
-----										
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-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		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 UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500 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 #:		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-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		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 UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127	- 10137	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-			232 1	864 2	Y	26	24 1				2
								1 4	29 9							
*11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-			506 1	1799 2	Y	59	56 1				5
								2 4	65 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 UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		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 UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	4620 X	3863	-0-	-757	-0-	888	1	2822	2	Y	89	84	1
						55	4	98	9				9
07	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	878	1	2883	2	Y	82	88	1
						1	4	90	9				3
08	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	845	1	2819	2	Y	80	83	1
						107	4	88	9				-0-
09	3990 X	3568	-0-	-422	-0-	774	1	2707	2	Y	72	67	1
						8	4	79	9				5
10	4123 X	3664	-0-	-459	-0-	756	1	2813	2	Y	84	84	1
						3	4	92	9				5
11	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	717	1	2550	2	Y	84	83	1
						3	4	92	9				6
-----													
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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890	- 10025			
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100 N	8920	-0-	5820	5820	2034	1	6675	2	Y	190	177	1			13
						2	4	209	9							
08	3100 N	14301	-0-	11201	17021	3133	1	10446	2	Y	296	301	1			8
						396	4	326	9							
09	3000 N	12041	-0-	9041	26062	2612	1	9135	2	Y	242	227	1			23
						28	4	266	9							
10	37803 X	11741	-0-	-26062	-0-	2420	1	9013	2	Y	270	271	1			22
						11	4	297	9							
11	10920 X	10919	-0-	-1	-0-	2327	1	8282	2	Y	273	268	1			27
						10	4	300	9							
-----																
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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842 - 9955		CNTY: BRAZORIA				
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 UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF. 10034 - 10102						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	204	-0-	204	204	42	1	156	2	Y	5	4	1			1
*11	513 X	309	-0-	-204	-0-	66	1	234	2	Y	8	7	1			2
						9	9									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890						
06	10440 X	983	-0-	-9457	-0-	226	1	718	2	Y	23	21	1			3
						14	4	25	9							
07	6479 X	1630	-0-	-4849	-0-	371	1	1219	2	Y	35	35	1			3
						1	4	39	9							
08	2015 X	1394	-0-	-621	-0-	305	1	1018	2	Y	29	31	1			1
						39	4	32	9							
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	257	1	900	2	Y	24	22	1			3
						3	4	26	9							
10	1643 X	564	-0-	-1079	-0-	116	1	433	2	Y	13	14	1			2
						1	4	14	9							
11	1350 N	602	-0-	-748	-0-	128	1	456	2	Y	15	15	1			2
						1	4	17	9							
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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		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 UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016	-	10028	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	1620 N	807	-0-	-813	-0-	186	1	589	2	N	19	17	1		3
						11	4		21	9					
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	237	1	777	2	N	22	23	1		2
						24	9								
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	261	1	872	2	N	25	26	1		1
						33	4		28	9					
09	810 N	466	-0-	-344	-0-	101	1	353	2	N	10	9	1		2
						1	4		11	9					
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				2
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	203	1	723	2	N	24	23	1		3
						1	4		26	9					
-----															
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 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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	289521	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10023	- 10036
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	70			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	511	-0-	511	581	111 1	388 2	N	10	9 1		1
						1 4	11 9					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			1
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-	1 1		-0-
-----												
OLD OCEAN (CAMPBELL)				67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10338	- 10050
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	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 #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477	- 10490
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340	- 10418
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122	U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10338	-	10358	
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-	
-----																
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-	-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-	
-----																
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-	-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-	
-----																
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-	-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-	
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	10446	-	10466	
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-	
-----																
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-	-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-	
-----																
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-	-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		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	386 1	1229 2	N	39	36 1	4
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	24 4	43 9	N	40	43 1	1
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	44 9	1121 2	N	32	33 1	-0-
09	3000 N	9591	-0-	6591	6591	337 1	35 9	N	193	176 1	17
10	3100 N	6130	-0-	3030	9621	42 4	212 9	N	141	147 1	11
*11	3000 N	1200	-0-	-1800	7821	23 4	4706 2	N	30	38 1	3
						6 4	155 9				
						1 4	33 9				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6630 X	131	-0-	-6499	-0-	131 2		Y	-0-		85
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-		85
08	6293 X	18	-0-	-6275	-0-	18 2		Y	-0-		85
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			Y	-0-		85
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-		85
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		85

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17932	9056	-0-	-8876	-0-	8451 2	605 9	N	550	176 1	496
07	19838	10012	-0-	-9826	-0-	9389 2	623 9	N	566	683 1	379
08	3100 N	10292	-0-	7192	7192	9700 2	592 9	N	538	712 1	205
09	180	9629	-0-	9449	16641	9082 2	547 9	N	497	355 1	347
10	186	-0-	-0-	-186	16455			N	187	355 1	179
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	16275			N	NO RPT		179

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186	C	RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9646	-	9654
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-
-----															
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-	-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 UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192	-	9200	
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 UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662	-	10038	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	-0-				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-	-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 UNIT		WELL #:		188	U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651	-	9661
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 UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	-	9740	
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-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 - 9606
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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 UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920 PERF. 9609 - 9630
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)				67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801 PERF. 8712 - 8722
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 8698 - 8702
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-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
O ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		386310		PERF. 9104 - 9124	
OLD OCEAN (F-6)		WELL #: 145		RRCID -> 196553		COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970	
HILCORP ENERGY COMPANY							
OLD OCEAN UNIT							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
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-
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-
OLD OCEAN (F- 7)		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350	
HILCORP ENERGY COMPANY							
OLD OCEAN UNIT							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

OLD OCEAN (F- 8)			67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 092685		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	84	1	281	2	8	8	1			-0-
						11	4		9						
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	122	1	424	2	11	10	1			1
						1	4		12						
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	150	1	559	2	17	16	1			2
						1	4		19						
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	299	1	1062	2	35	33	1			4
						1	4		39						
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 143		RRCID -> 098097		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			WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524						
06	400 N	-0-	-0-	-400	992				Y	-0-	4	1			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	123	1	430	2	11	10	1			1
						1	4		12	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 58		RRCID -> 108921		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 UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5628 X	1400	-0-	-4228	-0-	-0-	322	1	1023	2	Y	32	30	1	2
							20	4	35	9					
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	1135	2	Y	32	34	1	-0-
							35	9							
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1248	2	Y	35	35	1	-0-
							47	4	39	9					
09	1410 X	1290	-0-	-120	-0-	-0-	280	1	978	2	Y	26	25	1	1
							3	4	29	9					
10	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	-0-	274	1	1018	2	Y	31	31	1	1
							1	4	34	9					
11	1650 N	1305	-0-	-345	-0-	-0-	278	1	990	2	Y	33	32	1	2
							1	4	36	9					

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	386310	RRCID ->	211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9750 - 9766
06	15279 X	4266	-0-	-11013	-0-	980 1	3116 2	Y	99	91 1		20
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	61 4	109 9	Y	85	92 1		13
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	913 1	2998 2	Y	80	85 1		8
09	4260 X	3702	-0-	-558	-0-	1 4	94 9	Y	74	70 1		12
10	4402 X	3443	-0-	-959	-0-	854 1	2847 2	Y	79	80 1		11
11	4260 X	3406	-0-	-854	-0-	108 4	88 9	Y	85	83 1		13
						803 1	2809 2	Y				
						9 4	81 9					
						710 1	2643 2	Y				
						3 4	87 9					
						726 1	2583 2	Y				
						3 4	94 9					
-----												
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 UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9853 - 9858
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F-23)			67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 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		200 N	1253	-0-	1053	3831	130	1	1093	2	Y	27	25	1		127
07		3100 N	1850	-0-	-1250	2581	206	1	1603	2	Y	37	38	1		126
08		3100 N	2584	-0-	-516	2065	41	9	2303	2	Y	51	52	1		125
09		3000 N	1229	-0-	-1771	294	225	1	1129	2	Y	24	23	1		126
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	56	9								
11		750 N	511	-0-	-239	-0-	74	1	450	2	Y	-0-	3	1		123
							26	9				12	11	1		124
							48	1								
							13	9								

OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178						
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 #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

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

-----

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-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

06	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	806	1	2561	2	Y	121	76	1	100
							50	4	133	9					
07	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	813	1	2671	2	Y	120	82	1	138
							1	4	132	9					
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	834	1	2780	2	Y	122	80	1	180
							105	4	134	9					
09	3660	X	3651	-0-	-9	-0-	783	1	2738	2	Y	111	247	1	44
							8	4	122	9					
10	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	737	1	2744	2	Y	121	83	1	82
							3	4	133	9					
11	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	717	1	2553	2	Y	126	82	1	126
							3	4	139	9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	103 1	325 2	Y	15	10 1	107	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	6 4	17 9	Y	25	11 1	121	
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	112 1	366 2	Y	23	9 1	135	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	28 9	290 2	Y	NO RPT		135	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	87 1	25 9	Y	NO RPT		135	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	11 4		Y	NO RPT		135	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	231 X	114	-0-	-117	-0-	5 1	106 2	Y	3	2 1	31	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	2 1	29	
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	12 1	320 2	Y	7	7 1	29	
09	120 X	4	-0-	-116	-0-	8 9		Y	-0-		29	
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	4 2	138 2	Y	3	3 1	29	
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	4 1		Y	-0-		29	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	200 N	511	-0-	311	1577	20 1	478 2	Y	12	11 1	131	
07	1870 N	293	-0-	-1577	-0-	13 9	274 2	Y	6	7 1	130	
08	3100 N	4338	-0-	1238	1238	12 1	3914 2	Y	248	263 1	115	
09	3000 N	4594	-0-	1594	2832	7 9	4260 2	Y	186	84 1	217	
10	3100 N	3637	-0-	537	3369	151 1	3370 2	Y	150	263 1	104	
*11	4233 X	864	-0-	-3369	-0-	273 9	813 2	Y	22	26 1	100	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1		N	-0-		24	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	205 9		N	-0-		24	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-		24	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	165 9		N	-0-		24	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1		N	-0-		24	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9		N	-0-		24	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	17070 X	3772	-0-	-13298	-0-	373 1	3127 2	Y	247	429 1	171	
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	272 9	2645 2	Y	225	66 1	330	
08	4681 X	4205	-0-	-476	-0-	340 1	3581 2	Y	250	439 1	141	
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	248 9	4429 2	Y	272	87 1	326	
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	349 1	4357 2	Y	280	293 1	313	
*11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	275 9	3781 2	Y	252	277 1	288	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----													
OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11636 - 11794		
06	200 N	1230	-0-	1030	4926	125 1	1047 2	Y	53	24	1	118	
07	3100 N	1260	-0-	-1840	3086	136 1	1061 2	Y	57	26	1	149	
08	3100 N	1286	-0-	-1814	1272	108 1	1113 2	Y	59	26	1	182	
09	2563 N	1291	-0-	-1272	-0-	74 1	1137 2	Y	73	202	1	53	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	87 1	1218 2	Y	70	29	1	94	
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	130 1	1212 2	Y	64	31	1	127	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11174 - 11824		
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18 1	424 2	N	40	10	1	190	
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	44 9	415 2	N	24	9	1	205	
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	17 1	542 2	N	49	194	1	60	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	26 9	579 2	N	54	11	1	103	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	21 1	572 2	N	57	14	1	146	
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	54 9	538 2	N	52	14	1	184	
-----													
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		
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	709 2	1 9	N	1			107	
07	837 N	688	-0-	-149	-0-	682 2	6 9	N	5			112	
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	722 2	6 9	N	5			117	
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	629 2	6 9	N	5			122	
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	599 2	4 9	N	4			126	
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	628 2	3 9	N	3			129	
-----													
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-			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-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
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 UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766 -	10856
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	69776 X	15987	-0-	-53789	-0-	3675 1	11679 2	Y	369	349 1	54		
						227 4	406 9						
07	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	2576 1	8455 2	Y	241	273 1	22		
						3 4	265 9						
08	18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-			Y	-0-	22 1	-0-		
09	17580 X	9304	-0-	-8276	-0-	2018 1	7058 2	Y	187	170 1	17		
						22 4	206 9						
10	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	4134 1	15399 2	Y	461	443 1	35		
						19 4	507 9						
*11	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	3608 1	12835 2	Y	424	417 1	42		
						15 4	466 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 UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633			
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-		

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
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 UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	192	-0-	192	192	43 1	145 2	Y	4	4 1		-0-
09	T. A.	386	-0-	386	578	4 9	293 2	Y	8	7 1		1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	578	1 4	9 9	Y	NO RPT			1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	578			Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

M O			GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
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 UNIT			WELL #:	108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10518 - 10791
06	47239 X	11426	-0-	-35813	-0-	2627	1	8347	2	Y	264 249 1 38
						162	4	290	9		
07	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	2453	1	8053	2	Y	229 248 1 19
						3	4	252	9		
08	12338 X	10784	-0-	-1554	-0-	2362	1	7878	2	Y	223 235 1 7
						299	4	245	9		
09	11760 X	11346	-0-	-414	-0-	2460	1	8608	2	Y	228 213 1 22
						27	4	251	9		
10	12152 X	11793	-0-	-359	-0-	2431	1	9053	2	Y	271 271 1 22
						11	4	298	9		
11	11430 X	10171	-0-	-1259	-0-	2168	1	7713	2	Y	255 251 1 26
						9	4	281	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-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 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 UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	
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 (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A		
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 #: 66 L		RRCID -> 047127		COMPL. DATE 08/24/1969		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			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 (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BRAZORIA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.10324	- 10684	
06	141055 X	34420	-0-	-106635	-0-	7912 1 488 4	25145 2 875 9	2	Y	795	747 1		107
07	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	7742 1 8 4	25411 2 796 9	2	Y	724	778 1		53
08	36797 X	35270	-0-	-1527	-0-	7727 1 976 4	25764 2 803 9	2	Y	730	765 1		18
09	34410 X	33406	-0-	-1004	-0-	7245 1 79 4	25343 2 739 9	2	Y	672	629 1		61
10	35557 X	33693	-0-	-1864	-0-	6945 1 31 4	25864 2 853 9	2	Y	775	777 1		59
11	34410 X	31442	-0-	-2968	-0-	6702 1 28 4	23845 2 867 9	2	Y	788	771 1		76
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.10563	- 10770	
06	13871 X	3478	-0-	-10393	-0-	800 1 49 4	2541 2 88 9	2	Y	80	75 1		13
07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	566 1 1 4	1860 2 58 9	2	Y	53	60 1		6
08	3627 X	1638	-0-	-1989	-0-	359 1 45 4	1197 2 37 9	2	Y	34	37 1		3
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	1029 1 11 4	3599 2 105 9	2	Y	95	88 1		10
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	1068 1 5 4	3978 2 131 9	2	Y	119	119 1		10
*11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	1068 1 5 4	3803 2 139 9	2	Y	126	122 1		14
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	81	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10586	- 10734	
06	63259 X	16825	-0-	-46434	-0-	3867 1 239 4	12291 2 428 9	2	Y	389	366 1		50
07	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	3671 1 4 4	12049 2 377 9	2	Y	343	371 1		22
08	19747 X	16320	-0-	-3427	-0-	3575 1 452 4	11921 2 372 9	2	Y	338	355 1		5
09	19110 X	15401	-0-	-3709	-0-	3340 1 36 4	11684 2 341 9	2	Y	310	290 1		25
10	17577 X	15199	-0-	-2378	-0-	3133 1 14 4	11667 2 385 9	2	Y	350	351 1		24
11	16830 X	14363	-0-	-2467	-0-	3061 1 13 4	10893 2 396 9	2	Y	360	352 1		32
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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06 DLQ G-10		-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 UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140	COMPL. DATE 12/18/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10478 - 10712				
06	DLQ G-10	212	-0-	212	3618	49 1 3 4	154 2 6 9	Y	5	6 1	1
07	DLQ G-10	931	-0-	931	4549	213 1 22 9	696 2	Y	20	19 1	2
08	3000 N	1292	-0-	-1708	2841	283 1 36 4	943 2 30 9	Y	27	28 1	1
09	3000 N	1376	-0-	-1624	1217	298 1 3 4	1044 2 31 9	Y	28	26 1	3
10	2820 N	1603	-0-	-1217	-0-	330 1 2 4	1230 2 41 9	Y	37	37 1	3
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	278 1 1 4	988 2 36 9	Y	33	32 1	4

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10426 - 10644				
06	111236 X	27485	-0-	-83751	-0-	6318 1 390 4	20078 2 699 9	Y	635	595 1	90
07	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	6531 1 7 4	21436 2 672 9	Y	611	651 1	50
08	29481 X	28369	-0-	-1112	-0-	6215 1 785 4	20723 2 646 9	Y	587	617 1	20
09	27480 X	26848	-0-	-632	-0-	5823 1 63 4	20368 2 594 9	Y	540	506 1	54
10	28644 X	28550	-0-	-94	-0-	5884 1 27 4	21916 2 723 9	Y	657	656 1	55
11	27720 X	27367	-0-	-353	-0-	5834 1 24 4	20755 2 754 9	Y	685	669 1	71

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558 - 10782				
06	128420 X	31219	-0-	-97201	-0-	7176 1 443 4	22807 2 793 9	Y	721	675 1	98
07	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	7046 1 7 4	23128 2 725 9	Y	659	707 1	50
08	34968 X	31958	-0-	-3010	-0-	7002 1 884 4	23345 2 727 9	Y	661	693 1	18
09	33840 X	27110	-0-	-6730	-0-	5879 1 64 4	20567 2 600 9	Y	545	513 1	50
10	32271 X	28838	-0-	-3433	-0-	5944 1 27 4	22138 2 729 9	Y	663	662 1	51
11	31230 X	29357	-0-	-1873	-0-	6258 1 26 4	22264 2 809 9	Y	735	715 1	71

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10385	- 10639		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		89313 X	19210	-0-	-70103	-0-	4416 1 272 4	14034 2 488 9	Y	444	423 1		57
07		22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	5118 1 5 4	16797 2 526 9	Y	478	504 1		31
08		24459 X	23049	-0-	-1410	-0-	5049 1 638 4	16837 2 525 9	Y	477	500 1		8
09		22710 X	21725	-0-	-985	-0-	4712 1 51 4	16481 2 481 9	Y	437	409 1		36
10		23467 X	23391	-0-	-76	-0-	4821 1 22 4	17956 2 592 9	Y	538	537 1		37
*11		22700 X	22700	-0-	-0-	-0-	4839 1 20 4	17215 2 626 9	Y	569	555 1		51

  

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10716	- 10806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-

  

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 247		RRCID -> 219875	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10353	- 10650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 UNIT			WELL #: 248		RRCID -> 223381	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460	- 10726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		20903 X	5048	-0-	-15855	-0-	1160 1 72 4	3688 2 128 9	Y	116	110 1		17
07		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	1176 1 1 4	3861 2 121 9	Y	110	118 1		9
08		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	1191 1 151 4	3974 2 123 9	Y	112	118 1		3
09		5250 X	5196	-0-	-54	-0-	1127 1 12 4	3941 2 116 9	Y	105	98 1		10
10		5425 X	5257	-0-	-168	-0-	1083 1 5 4	4036 2 133 9	Y	121	121 1		10
11		5250 X	4864	-0-	-386	-0-	1037 1 4 4	3689 2 134 9	Y	122	119 1		13

  

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 251ST		RRCID -> 249557	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10710	- 10954		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3894 X	3272	-0-	-622	-0-	752 1 46 4	2390 2 84 9	N	76	71 1		9
07		3689 X	3223	-0-	-466	-0-	734 1 1 4	2412 2 76 9	N	69	74 1		4
08		3689 X	3352	-0-	-337	-0-	734 1 93 4	2449 2 76 9	N	69	73 1		-0-
09		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	818 1 9 4	2860 2 84 9	N	76	71 1		5
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	809 1 4 4	3013 2 99 9	N	90	90 1		5
*11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	815 1 3 4	2897 2 106 9	N	96	93 1		8

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	281	1	892	2	N	28	27	1		2
						17	4	31	9						
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	277	1	910	2	N	26	28	1		-0-
						29	9								
08	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	273	1	909	2	N	26	26	1		-0-
						34	4	29	9						
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	263	1	920	2	N	24	23	1		1
						3	4	26	9						
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	255	1	950	2	N	29	28	1		2
						1	4	32	9						
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	248	1	883	2	N	29	29	1		2
						1	4	32	9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017			
06	3018 X	2622	-0-	-396	-0-	603	1	1915	2	N	61	57	1		11
						37	4	67	9						
07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	606	1	1989	2	N	57	61	1		7
						1	4	63	9						
08	3193 X	1664	-0-	-1529	-0-	365	1	1216	2	N	34	38	1		3
						46	4	37	9						
09	3090 X	1945	-0-	-1145	-0-	421	1	1476	2	N	39	37	1		5
						5	4	43	9						
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	656	1	2445	2	N	73	71	1		7
						3	4	80	9						
11	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	519	1	1845	2	N	61	60	1		8
						2	4	67	9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850			
06	1858 N	1512	-0-	-346	-0-	348	1	1104	2	N	35	33	1		7
						21	4	39	9						
07	1829 N	1396	-0-	-433	-0-	318	1	1044	2	N	30	32	1		5
						1	4	33	9						
08	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	312	1	1037	2	N	29	31	1		3
						39	4	32	9						
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	369	1	1290	2	N	34	32	1		5
						4	4	37	9						
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	319	1	1185	2	N	36	36	1		5
						1	4	40	9						
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	306	1	1087	2	N	36	35	1		6
						1	4	40	9						
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 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-

-----  
 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1700 N	1459	-0-	-241	1749	335	1	1066	2	Y	34	32	1	5	
						21	4	37	9						
07	3100 N	1406	-0-	-1694	55	321	1	1052	2	Y	30	32	1	3	
						33	9								
08	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	313	1	1044	2	Y	30	31	1	2	
						40	4	33	9						
09	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	296	1	1035	2	Y	27	26	1	3	
						3	4	30	9						
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			3	
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889

06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	N	10	9	1	47
						11	9							
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	N	16	16	1	47
						18	9							
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	583	2	N	13	14	1	46
						14	9							
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	12	11	1	47
						13	9							
10	744 N	547	-0-	-197	-0-	16	1	517	2	N	13	13	1	47
						14	9							
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	12	1	367	2	N	10	10	1	47
						11	9							

-----  
 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

-----  
 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	4200	3391	-0-	-809	-0-	3341	2	50	9	N	45			161
07	4340	3460	-0-	-880	-0-	3409	2	51	9	N	46	179	1	28
08	4340	3592	-0-	-748	-0-	3541	2	51	9	N	46			74
09	3750 #	3353	-0-	-397	-0-	3303	2	50	9	N	45			119
10	3720 #	3008	-0-	-712	-0-	2961	2	47	9	N	43			162
11	3480 #	3353	-0-	-127	-0-	3301	2	52	9	N	47			209

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----										
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	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-		N	-0-	232	
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-		N	-0-	232	
08	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-		N	-0-	232	
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-		N	-0-	232	
10	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-		N	-0-	232	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232	
-----										
DANCE BAYOU		WELL #:	2	RRCID ->	285234	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 9865 - 9874	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	727 3	N	165	165	
08	69657 X	18488	-0-	-51169	-0-	17045 3	N	1312	1240 1	
09	67410 X	-0-	-0-	-67410	-0-		N	-0-	237	
10	69657 X	14381	-0-	-55276	-0-	13228 3	N	1048	1091 1	
11	17880 X	8076	-0-	-9804	-0-	7351 3	N	659	726 1	
-----										
TEXAKOMA E & P, LLC		844133								
FLAG POND		WELL #:	3R	RRCID ->	282398	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	10622 PERF.10278 - 10282	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53 7	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	249	RRCID ->	247664	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	12116 PERF.11960 - 12178	
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-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
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 UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
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-	1275				N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
-----													
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
MOORE-PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 9500 - 9516			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		

OIL AND GAS DIVISION

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

06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		180
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		188
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57		245

06		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

06		90 N		59	-0-	-31	-0-	30 1	29 9	N	26	114
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1	86 9	N	78	18
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-		36 1	26 9	N	24	42
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	69 9	N	63	105
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-		37 1	47 9	N	43	148
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	39 9	N	35	183

06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	103	-0-	103	1140	11 1	53 3	Y	35		73
07	1142 N	2	-0-	-1140	-0-	39 9					
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	2 3	39 3	Y	-0-	53 1	73
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	40 3	Y	20		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1			35		75

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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-	

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
OLIVER UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	N	5				43
07	3689 #	2292	-0-	-1397	-0-	350	1	1938	2	N	4				47
08	3689 #	3299	-0-	-390	-0-	400	1	2895	2	N	4				51
09	3930 #	2269	-0-	-1661	-0-	350	1	1918	2	N	1				52
10	4061 #	3067	-0-	-994	-0-	400	1	2667	2	N	-0-				52
11	3930 #	2810	-0-	-1120	-0-	400	1	2409	2	N	1				53

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2490 N	2399	-0-	-91	-0-	150	1	1836	2	N	375	363	1		263
07	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	413	9	1855	2	N	386	526	1		123
08	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	155	1	1770	2	N	382	355	1		150
09	2400 N	2248	-0-	-152	-0-	425	9	1703	2	N	359	354	1		155
10	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	149	1	1701	2	N	296	176	1		275
*11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	420	9	1758	2	N	346	361	1		260

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101													
CHANDLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 *		BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
		BURTON FEE		//CONT.// 064101		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-				
-----																
ORANGE (HACKBERRY)		BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
		CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		064101		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-				
-----																
ORANGE (6400)		KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE						
		CHESSON -B-		461211		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418				
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)		HOME PETROLEUM CORP.		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
		HILLBOLDT, D. C.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A				
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-	140				
07		1457 N	859	-0-	-598	-0-	859	2		N	-0-	140				
08		1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2		N	-0-	140				
09		1320 N	829	-0-	-491	-0-	829	2		N	-0-	140				
*10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	140				
11		1110 N	381	-0-	-729	-0-	381	2		N	-0-	140				
-----																
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		MAGNUM PRODUCING, LP		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
		KAECHLE, C. R.		521516		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-				

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133												
KAECEHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063				
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-

KAECEHELE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11432 - 11546				
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	269	1	5793	2	Y	46			92
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	51	9	6198	2	Y	34	78	1	48
*08	7161 X	5593	-0-	-1568	-0-	205	1	5358	2	Y	27			75
09	6930 X	4986	-0-	-1944	-0-	37	9	4773	2	Y	23			98
10	6324 X	5280	-0-	-1044	-0-	188	1	5043	2	Y	26	89	1	35
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	25	9			Y	NO RPT			35

KAECEHELE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275 - 11337				
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	175	1	3988	2	Y	38			63
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	42	9	4165	2	Y	-0-	30	1	33
*08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	133	1	3943	2	Y	22			55
09	4200 X	3048	-0-	-1152	-0-	24	9	2904	2	Y	5			60
*10	4340 X	3238	-0-	-1102	-0-	138	1	3074	2	Y	26	65	1	21
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	6	9			Y	NO RPT			21

KAECEHELE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11350 - 11631				
06	2070 X	1924	-0-	-146	-0-	166	1	1752	2	N	5			47
07	2263 X	1149	-0-	-1114	-0-	6	9	980	2	N	11			58
08	2263 X	1623	-0-	-640	-0-	157	1	1462	2	N	4			62
09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	12	9	1974	2	N	23			85
10	1984 X	1923	-0-	-61	-0-	157	1	1744	2	N	20			105
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	4	9			N	NO RPT			105

-----													
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192086	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11412 - 11471		
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		2700 X	787	-0-	-1913	-0-	155	1	625	2	Y	6	70
							7	9					
07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	148	1	5397	2	Y	14	84
							15	9					
08		4402 X	4018	-0-	-384	-0-	144	1	3862	2	Y	11	95
							12	9					
09		3900 X	3807	-0-	-93	-0-	158	1	3638	2	Y	10	105
							11	9					
*10		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	138	1	2444	2	Y	8	113
							9	9					
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT	113
-----													
SCHAER		WELL #:		1	RRCID ->	195495	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11142 - 11380		
-----													
06		1800 X	1582	-0-	-218	-0-	53	1	1526	2	N	3	135
							3	9					
07		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	5	140
							6	9					
08		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	106	1	1695	2	N	19	159
							21	9					
09		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	71	1	2560	2	N	5	164
							6	9					
*10		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	108	1	3776	2	N	28	192
							31	9					
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	192
-----													
SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 - 11332		
-----													
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	97	1	2803	2	Y	11	180
							12	9					
07		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	177	1	3333	2	Y	5	185
							6	9					
08		3100 N	3470	-0-	370	370	203	1	3259	2	Y	7	192
							8	9					
09		3000 N	3537	-0-	537	907	96	1	3432	2	Y	8	200
							9	9					
*10		3100 N	2484	-0-	-616	291	68	1	2399	2	Y	15	182 1 33
							17	9					
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT	33
-----													
SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 - 11532		
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
											N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
											N	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
											N	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
											N	-0-	25
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
											N	-0-	25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

-----															
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133												
SCHAER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 202608			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	49	1	2391	2	Y	20			130
							22	9							
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			130
08		1488 X	708	-0-	-780	-0-	73	1	635	2	Y	-0-			130
09		2460 X	818	-0-	-1642	-0-	21	1	797	2	Y	-0-			130
10		2542 X	1976	-0-	-566	-0-	48	1	1928	2	Y	-0-			130
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			130
-----															
KAECEHELE, CHARLES UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 206561			COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636				
06		2940 X	2309	-0-	-631	-0-	2309	2			Y	-0-			126
07		2914 X	976	-0-	-1938	-0-	976	2			Y	-0-			126
08		3038 X	2442	-0-	-596	-0-	2438	2	4	9	Y	4			130
09		2700 X	2411	-0-	-289	-0-	2410	2	1	9	Y	1			131
10		2418 X	2147	-0-	-271	-0-	2132	2	15	9	Y	14	113	1	32
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			32
-----															
KAECEHELE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 212003			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648				
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	20	1	1153	2	Y	8			45
							9	9							
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12	1	1089	2	Y	29			74
							32	9							
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-			74
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	18	1	1328	2	Y	-0-			74
*10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	Y	38	52	1	60
							42	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
-----															
KAECEHELE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 227960			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490				
06		2670 X	1349	-0-	-1321	-0-	2	1	1347	2	Y	-0-			22
07		2759 X	671	-0-	-2088	-0-	1	1	626	2	Y	40	57	1	5
							44	9							
*08		2170 X	1107	-0-	-1063	-0-	1	1	1095	2	Y	10			15
							11	9							
09		2490 X	1399	-0-	-1091	-0-	38	1	1347	2	Y	13			28
							14	9							
*10		2573 X	1715	-0-	-858	-0-	106	1	1608	2	Y	1	18	1	11
							1	9							
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
HOME PETROLEUM CORP.			396852		RRCID -> 073111			COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A				
HILLBOLDT			WELL #: 1												
06		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			121
07		2821 X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-			121
08		2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-			121
09		2730 X	43	-0-	-2687	-0-	43	2			N	-0-			121
10		2015 X	25	-0-	-1990	-0-	25	2			N	-0-			121
11		2340 X	32	-0-	-2308	-0-	32	2			N	-0-			121



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 X	517	-0-	-143	-0-	44 1	472 2	Y	1			7
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	1 9	825 2	Y	12	13 1		6
*08	620 X	534	-0-	-86	-0-	13 9	499 2	Y	1			7
09	660 X	493	-0-	-167	-0-	34 1	473 2	Y	3			10
*10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	1 9	731 2	Y	3	8 1		5
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	17 1		Y	NO RPT			5

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			47
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			47
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			47
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	692 2		N	-0-			47
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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-

-----												
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)			67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165			
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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8174 - 8240	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.13008 - 13042	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
OYSTER CREEK (6420 SAND)			67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
SUN FEE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6422 - 6434				
			2		250524		08/02/2007		7500						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OYSTER CREEK (6450 SAND)			67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
SUN FEE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6468 - 6472				
			1X		271066		03/24/2018		7700						
06		8760 #	2563	-0-	-6197	-0-	2543	2	20	9	N	18			85
07		5953 R	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-			85
08		5875 R	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			85
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			85
11		2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			85
-----															
OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
SUN FEE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7292 - 7296				
			3		065269		07/01/2002		7700						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUN FEE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A				
			5		070130		01/03/1977		7720						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUN FEE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2740 - 2770				
			1SW		152644		12/15/1994		3000						
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)			67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954												
STATE TRACT 295			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1328 - 1349				
			1 U		196814		05/30/2003		4417						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954  
 STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

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

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954  
 STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HIGH ISLAND GAS LLC 385533  
 STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

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

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND) 68305 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 LONG IN TOOTH WELL #: 1 RRCID -> 288548 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5204 - 5208

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-

OIL AND GAS DIVISION

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2021

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

06	1590 #	781	-0-	-809	-0-	777	2	4	9	N	4				144
07	1643 #	1442	-0-	-201	-0-	1439	2	3	9	N	3				147
08	1643 #	1603	-0-	-40	-0-	1600	2	3	9	N	3				150
09	1590 #	1428	-0-	-162	-0-	1426	2	2	9	N	2				152
10	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1525	2	2	9	N	2				154
*11	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1				155

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	13680 #	11951	-0-	-1729	-0-	750	1	11178	2	N	21				124
07	12307 #	12022	-0-	-285	-0-	775	1	11232	2	N	14				138
08	10974 #	10788	-0-	-186	-0-	775	1	9900	2	N	103	181	1		60
09	11700 #	10891	-0-	-809	-0-	675	1	10204	2	N	11				71
10	12338 #	8880	-0-	-3458	-0-	700	1	8169	2	N	10				81
11	11940 #	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT				81

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

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	-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-

PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
G.S. HARRISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247945		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		556 N	556	-0-	-0-	537 2	19 9	N	17		229
07		553 N	553	-0-	-0-	546 2	7 9	N	6	177 1	58
08		493 N	493	-0-	-0-	473 2	20 9	N	18		76
09		514 N	514	-0-	-0-	492 2	22 9	N	20		96
*10		558 N	558	-0-	-0-	534 2	24 9	N	22		118
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		118

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
FRICK, OTTO		WELL #: 1 U		RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971		TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A			
06		600 N	525	-0-	-75	525 2		Y	-0-		72
07		630 N	630	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		72
08		654 N	654	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		72
09		540 N	535	-0-	-5	535 2		Y	-0-		72
10		620 N	593	-0-	-27	593 2		Y	-0-		72
11		630 N	467	-0-	-163	467 2		Y	-0-		72

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928			
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-

FRICK, OTTO		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972					
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-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632			
06	5070 X	3254	-0-	-1816	-0-	3233 2	21 9	Y	19		92
07	5239 X	4563	-0-	-676	-0-	4535 2	28 9	Y	25		117
08	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	4664 2	28 9	Y	25		142
09	4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4209 2	25 9	Y	23		165
10	4557 X	4541	-0-	-16	-0-	4515 2	26 9	Y	24		189
*11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4710 2	28 9	Y	25		214

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068			
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-		-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		420 N	402	-0-	-18	-0-	357 2	45 9	Y		41					165
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	404 2	32 9	Y		29					194
08		434 N	387	-0-	-47	-0-	384 2	3 9	Y		3					197
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y		3					200
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	437 2	4 9	Y		4					204
11		360 N	150	-0-	-210	-0-	144 2	6 9	Y		5					209

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-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-

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-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-

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		2430 X	429	-0-	-2001	-0-	427 2	2 9	Y		2					179
07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2850 2	8 9	Y		7	169 1				17
08		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1159 2	3 9	Y		3					20
09		870 X		-0-	-870	-0-					Y	-0-				20
10		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960 2	3 9	Y		3					23
*11		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1388 2	9 9	Y		8					31

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	462 1	6481 2	N		-0-					109
04		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
05		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
*10		290 X	290	-0-	-0-	-0-	63 1	227 2	N		-0-					109
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

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



OIL AND GAS DIVISION

-----

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

-----

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 C & E OPERATING, INC. 120079  
 OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129

06	9210 X	6996	-0-	-2214	-0-	6701	2	295	9	N	268	378	1			243
07	9517 X	7244	-0-	-2273	-0-	6916	2	328	9	N	298	189	1			352
08	9517 X	7450	-0-	-2067	-0-	7041	2	409	9	N	372	565	1			159
09	8100 X	7932	-0-	-168	-0-	7642	2	290	9	N	264	185	1			238
10	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8102	2	282	9	N	256	193	1			301
*11	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7417	2	311	9	N	283	365	1			219

-----

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
 FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

06	34767 X	34767	-0-	-0-	-0-	31524	3	3243	9	N	2948	3218	1			476
07	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	32626	3	3300	9	N	3000	2522	1			954
08	36256 X	36256	-0-	-0-	-0-	33095	3	3161	9	N	2874	3227	1			601
09	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	32856	3	3177	9	N	2888	2706	1			783
10	37267 X	37267	-0-	-0-	-0-	34014	3	3253	9	N	2957	2870	1			870
*11	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	33377	3	3160	9	N	2873	2893	1			850

-----

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714

06	35970 X	32069	-0-	-3901	-0-	28295	3	3774	9	N	3431	3552	1			671
07	37590 X	37590	-0-	-0-	-0-	33228	3	4362	9	N	3965	3417	1			1219
08	36206 X	36206	-0-	-0-	-0-	31879	3	4327	9	N	3934	4468	1			685
09	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	31962	3	4128	9	N	3753	3772	1			666
10	37603 X	37124	-0-	-479	-0-	32937	3	4187	9	N	3806	3759	1			713
*11	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	32132	3	4264	9	N	3876	3796	1			793

-----

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 288518 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084

06	116130 X	102810	-0-	-13320	-0-	101071	3	1739	9	N	1581	1319	1			960
07	99092 X	99092	-0-	-0-	-0-	97340	3	1752	9	N	1593	1660	1			893
08	120001 X	115468	-0-	-4533	-0-	113468	3	2000	9	N	1818	1868	1			843
09	190342 X	190342	-0-	-0-	-0-	186881	3	3461	9	N	3146	3184	1			805
10	193460 X	193460	-0-	-0-	-0-	190027	3	3433	9	N	3121	3196	1			730
*11	181073 X	181073	-0-	-0-	-0-	177925	3	3148	9	N	2862	2854	1			738

-----

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 291600 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12551 - 12589

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	26635	-0-	26635	26635	26523	3	112	9	N	102					102
07	0	30778	-0-	30778	57413	30635	3	143	9	N	130					232
08	0	22330	-0-	22330	79743	22229	3	101	9	N	92					324
09	0	20293	-0-	20293	100036	20229	3	64	9	N	58					382
*10	110280 X	10244	-0-	-100036	-0-	10211	3	33	9	N	30					412
11	34140 X	1062	-0-	-33078	-0-	1060	3	2	9	N	2	347	1			67

OIL AND GAS DIVISION

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
SHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----													
SHERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389					
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
-----													
PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694					
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-
-----													
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)		69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
MARATHON OIL COMPANY		525380											
PHILLIPS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A					
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-
-----													
PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.		313121											
GOFF 5		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680					
06	14B2 EXT		51	-0-	51	165	51	1	N	-0-			-0-
07	165 R	-0-	-0-	-165	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

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

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236  
 DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-					185
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-					185
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-					185
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-					185
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT					185

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236  
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

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

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

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-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	98					1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1)												
SIANA OIL & GAS DOORBOS												
70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
779259												
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
-----												
DOORBOS												
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 HLAIVINKA												
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	10440	X	6754	-0-	-3686	-0-	5952	2	802 9	Y	729 859 1	249
07	7347	X	6900	-0-	-447	-0-	6390	2	510 9	Y	464 523 1	190
08	7378	X	6742	-0-	-636	-0-	6300	2	442 9	Y	402 355 1	237
09	6600	X	5671	-0-	-929	-0-	5177	2	494 9	Y	449 524 1	162
*10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	7400	2	978 9	Y	889 875 1	176
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-				Y	NO RPT	176
-----												
BLACKSTONE HLAIVINKA												
WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375												
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3712	2	370 9	N	336 348 1	224
07	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	2700	2	378 9	N	344 379 1	189
08	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	2673	2	359 9	N	326 356 1	159
09	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2565	2	343 9	N	312 179 1	292
10	4216	X	2933	-0-	-1283	-0-	2590	2	343 9	N	312 349 1	255
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				N	NO RPT	255
-----												
PETRUCHA (10,900)												
REMORA OPERATING, LLC BUTTER GAS UNIT NO. 1												
70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
701613												
WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906												
06	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	155
-----												
PETRUCHA, N. (12000)												
ALLTEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA												
70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
015050												
WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039												
06	4290	#	3916	-0-	-374	-0-	3761	2	155 9	N	141 175 1	75
07	4633	R	4633	-0-	-0-	-0-	4447	2	186 9	N	169 177 1	67
08	4433	#	4348	-0-	-85	-0-	4157	2	191 9	N	174 171 1	70
09	4290	#	4127	-0-	-163	-0-	3958	2	169 9	N	154 162 1	62
10	4619	#	2583	-0-	-2036	-0-	2414	2	169 9	N	154 154	216
11	4470	#	1519	-0-	-2951	-0-	1496	2	23 9	N	21 179 1	58

OIL AND GAS DIVISION

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE  
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587  
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	15240	X	14788	-0-	-452	-0-	14080	3	708	9	N	644	897	1	266
07	15748	X	14979	-0-	-769	-0-	14260	3	719	9	N	654	548	1	372
08	15748	X	14699	-0-	-1049	-0-	13985	2	714	9	N	649	724	1	297
09	15120	X	14207	-0-	-913	-0-	13510	2	697	9	N	634	538	1	393
10	15469	X	14642	-0-	-827	-0-	13910	2	732	9	N	665	918	1	140
11	14790	X	13908	-0-	-882	-0-	13185	2	723	9	N	657	540	1	257

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988  
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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  
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

06	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	300	1	27578	2	N	1007	1023	1	309
							1108	9							
07	30797	X	30797	-0-	-0-	-0-	310	1	29377	2	N	1009	1056	1	262
							1110	9							
08	30593	X	30593	-0-	-0-	-0-	310	1	29262	2	N	928	711	1	479
							1021	9							
09	30745	X	30745	-0-	-0-	-0-	300	1	29499	2	N	860	864	1	475
							946	9							
10	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	310	1	28935	2	N	867	1020	1	322
							954	9							
*11	27448	X	27448	-0-	-0-	-0-	300	1	26214	2	N	849	684	1	487
							934	9							

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-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		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-

INLAND OCEAN, INC.			424607			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE			WELL #: 1			RRCID -> 283643			COMPL. DATE 01/15/2018			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322			
06	3000	N	5814	-0-	2814	2814	150	1	5664	2	N	-0-			102
07	3100	N	9659	-0-	6559	9373	150	1	9509	2	N	-0-			102
08	3100	N	8933	-0-	5833	15206	150	1	8783	2	N	-0-			102
09	21700	X	6494	-0-	-15206	-0-	150	1	6344	2	N	-0-			102
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	150	1	7237	2	N	-0-			102
*11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	150	1	6761	2	N	-0-			102

RICOCHET ENERGY, INC.			710549			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
JULIUS			WELL #: 1			RRCID -> 271444			COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

JULIUS			WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
			WELL #: 2			RRCID -> 273902			COMPL. DATE 12/25/2013			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78

ROD FARMS UNIT			WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
			WELL #: 1			RRCID -> 279173			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549  
 MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102

HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566  
 DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	1539	1	8786	2	N	264	179	1	492
07	10416	X	10375	-0-	-41	-0-	1042	1	9070	2	N	239	355	1	376
08	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	1278	1	9186	2	N	220	184	1	412
09	10080	X	9039	-0-	-1041	-0-	884	1	7909	2	N	224	180	1	456
10	10416	X	9611	-0-	-805	-0-	636	1	8624	2	N	319	365	1	410
11	10080	X	9511	-0-	-569	-0-	1087	1	8075	2	N	317	353	1	374

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	127	1	728	2	N	10			36
07	496	N	137	-0-	-359	-0-	11	9	115	2	N	7			43
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	14	1	1814	2	N	15			58
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	252	1	1836	2	N	13			71
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	17	9	1962	2	N	13			84
11	1980	N	1829	-0-	-151	-0-	145	1	1602	2	N	10			94

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

06	3810	X	3391	-0-	-419	-0-	1615	1	1576	2	N	182	177	1	416
07	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	200	9	1961	2	N	179	172	1	423
08	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	1435	1	1952	2	N	187	171	1	439
09	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	197	9	1848	2	N	170	178	1	431
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1563	1	1868	2	N	174	165	1	440
11	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	206	9	1680	2	N	162			602



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

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	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
KUBELA				WELL #:	1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10380 - 10465	
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	230	1	1308	2	N	43		176
07	2976	X	21	-0-	-2955	-0-	47	9	12	2	N	7		183
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-	1	1			N	10	190 1	3
09	2880	X	5	-0-	-2875	-0-	8	9	3	9	N	3		6
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-	2	2			N	2		8
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1		9

DLCC				WELL #:	1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926	
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	42	133 1	58
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	46	9	10	2	N	17		75
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	6	1			N			
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	19	9	2	2	N	3		78
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	3	1			N			78
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	3	9			N			78

PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10544 - 10561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-		13
07	2480 X	476	-0-	-2004	-0-	476	2	N	-0-		13
08	2480 X	256	-0-	-2224	-0-	256	2	N	-0-		13
09	2400 X	436	-0-	-1964	-0-	436	2	N	-0-		13
10	2480 X	800	-0-	-1680	-0-	635	2	N	150	162 1	1
*11	2400 X	437	-0-	-1963	-0-	437	2	N	-0-		1

PHASE FOUR (10540 YEGUA)		71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9279 - 10829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	3000 N	3062	-0-	62	62	3062	2	N	-0-		7
07	1519 N	595	-0-	-924	-0-	595	2	N	-0-		7
08	1519 N	84	-0-	-1435	-0-	84	2	N	-0-		7
09	1470 N	223	-0-	-1247	-0-	223	2	N	-0-		7
10	1519	367	-0-	-1152	-0-	367	2	N	-0-		7
*11	1470	266	-0-	-1204	-0-	266	2	N	-0-		7

PHASE FOUR (10640 YEGUA)		71114 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC		019813		RRCID -> 282566		COMPL. DATE 08/13/2016		TOTAL DEPTH 11229		PERF.11076 - 11114	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE		2		RRCID -> 288468		COMPL. DATE 09/11/2019		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10750 - 10926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	6450 #	5347	-0-	-1103	-0-	150	1	N	325	373 1	137
07	6665 #	5422	-0-	-1243	-0-	150	1	N	310	360 1	87
08	6665 #	5786	-0-	-879	-0-	150	1	N	349	180 1	256
09	5850 #	5836	-0-	-14	-0-	150	1	N	346	369 1	233
10	5921 #	5438	-0-	-483	-0-	150	1	N	349	360 1	222
11	5610 #	5237	-0-	-373	-0-	150	1	N	293	360 1	155

CML MGMT TRUST		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE		2		RRCID -> 288468		COMPL. DATE 01/16/2020		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11060 - 11080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-		110
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-		110
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-		110
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-		110
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-		110
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	104674		N	NO RPT		110

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

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	NO RPT	-0-	-0-	93		N	NO RPT		33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
GTG OPERATING, LLC 337080  
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56				N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH ( 9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
PROGENIES OPERATING LLC 681161  
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

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-

SIANA OIL & GAS 779259  
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
SOUTHWEST BLESSING 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-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

06	4950 X	1337	-0-	-3613 B	-0-	299	1	958	2	N	73			434
						80	9							
07	2511 X	1068	-0-	-1443 B	-0-	42	1	958	2	N	62	186	1	310
						68	9							
08	2511 X	1149	-0-	-1362 B	-0-	88	1	958	2	N	94			404
						103	9							
09	1350 X	1350	-0-	-0- B	-0-	140	1	958	2	N	229	355	1	278
						252	9							
10	1395 X	1117	-0-	-278 B	-0-	80	1	958	2	N	72			350
						79	9							
11	1350 X	1043	-0-	-307 B	-0-	48	1	958	2	N	34			384
						37	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	18			220
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			220
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	197	1	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	7			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. 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) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
*11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126

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

06	1209 N	1209	-0-	-0-		-0-	12 1	1196 2	Y	1		81
							1 9					
07	1601 N	1601	-0-	-0-		-0-	16 1	1585 2	Y	-0-	80 1	1
08	1618 N	1618	-0-	-0-		-0-	16 1	1601 2	Y	1		2
							1 9					
09	1447 N	1447	-0-	-0-		-0-	14 1	1427 2	Y	5		7
							6 9					
10	1612 N	1407	-0-	-205		-0-	14 1	1387 2	Y	5		12
							6 9					
11	1560 N	1521	-0-	-39		-0-	15 1	1495 2	Y	10		22
							11 9					

OIL AND GAS DIVISION

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
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	1740 X	1403 -0-	-337	-0-	360	1	877	2	N	151	186	63
07	1833 X	1833 -0-	-0-	-0-	166	9	877	2	N	390	381	72
08	1798 X	1438 -0-	-360	-0-	527	1	877	2	N	172	189	55
09	1410 N	1284 -0-	-126	-0-	429	9	877	2	N	206	197	64
10	1798 N	1231 -0-	-567	-0-	372	1	877	2	N	181		245
11	1380 N	1242 -0-	-138	-0-	189	9	877	2	N	223	394	74
					180	1						
					227	9						
					155	1						
					199	9						
					120	1						
					245	9						
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	1350 X	1082 -0-	-268	-0-	300	1	775	2	N	6		415
07	1395 N	1217 -0-	-178	-0-	7	9	775	2	N	7		422
08	1395 N	1119 -0-	-276	-0-	434	1	775	2	N	3		425
09	1080 N	931 -0-	-149	-0-	8	9	775	2	N	5		430
10	1209 N	936 -0-	-273	-0-	341	1	775	2	N	5	195	240
11	1080 N	920 -0-	-160	-0-	150	1	775	2	N	26		266
					3	9						
					6	9						
					155	1						
					116	1						
					29	9						
PHEASANT, SW. (FRIO 10100)			71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
WEST BLESSING			WELL #:	2	RRCID ->	242371	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11884 - 11894
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	30		157
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	61	194	24
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	50		74
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	27		101
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	30		131
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		131
BIG MAC BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10516 - 10524
06	2370 X	-0- -0-	-2370	-0-					N	-0-		249
07	217 X	-0- -0-	-217	-0-					N	-0-		249
08	0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		249
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		249
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		249
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		249

-----														
PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688										
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242403	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10738	- 10748					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
-----														
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 245923	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10590	- 10606					
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1699	2	195 9	N	177	178 1		-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1751	2	195 9	N	177	177 1		-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1750	2	171 9	N	155			155
09		1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1680	2	173 9	N	157	177 1		135
10		1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1690	2	165 9	N	150	177 1		108
11		1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1582	2	275 9	N	250	352 1		6
-----														
GTG OPERATING, LLC				337080										
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9560	- 9570					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460				N	2			160
07		14B2 EXT	14	-0-	14	474	12 1	2 9		N	2			162
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474				N	2			164
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474				N	2			166
10		14B2 EXT	22	-0-	22	496	14 1	8 9		N	7			173
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	496				N	NO RPT			173
-----														
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10824	- 10830					
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	346	1	828 2	N	33			294
							36	9						
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	500	1	689 2	N	22			316
							24	9						
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	307	1	748 2	N	15			331
							17	9						
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	307	1	748 2	N	120	179 1		272
							132	9						
*10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	350	1	933 2	N	40			312
							44	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			312
-----														
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9601	- 9630					
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			68
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	3			71
						3	9							
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	3			74
						3	9							
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	3			77
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

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	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	490	1	4031	2	N	132	145	1	156
						145	9							
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	487	1	3704	2	N	170	157	1	169
						187	9							
08	5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	652	1	3592	2	N	185	182	1	172
						204	9							
09	5400 X	4448	-0-	-952	-0-	652	1	3592	2	N	185	184	1	173
						204	9							
*10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	1189	1	4385	2	N	202	179	1	196
						222	9							
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			196

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	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			28

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748														
06	3060 X	1617	-0-	-1443	-0-	392	1	1009	2	N	196	357	1	63
						216	9							
07	2821 X	1801	-0-	-1020	-0-	580	1	1009	2	N	193	182	1	74
						212	9							
08	3162 X	1475	-0-	-1687	-0-	319	1	1009	2	N	134	131	1	77
						147	9							
09	2880 X	1299	-0-	-1581	-0-	88	1	1009	2	N	184	179	1	82
						202	9							
10	2976 X	1372	-0-	-1604	-0-	180	1	1009	2	N	166	173	1	75
						183	9							
11	1740 X	1342	-0-	-398	-0-	112	1	1009	2	N	201	194	1	82
						221	9							



OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

M 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	4950 X	892	-0-	-4058	-0-	100	1	769	2	N	21		337
07	5115 X	786	-0-	-4329	-0-	23	9	769	2	N	8		345
08	5115 X	1159	-0-	-3956	-0-	8	1	769	2	N	30		375
09	4950 X	1969	-0-	-2981	-0-	357	1	769	2	N	27		402
10	4216 X	1694	-0-	-2522	-0-	1170	1	769	2	N	61		463
*11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	858	1	769	2	N	30		493
						67	9						
						33	9						

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393  
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

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-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)		71339 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
JONES CREEK UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 283625	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7986	- 7992			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	465 #	398 -0-	-67	-0-	125 1	273 2	N	-0-		63
*01	980 R	980 -0-	-0-	-0-	550 1	430 2	N	-0-		63
*02	121 R	121 -0-	-0-	-0-	50 1	71 2	N	-0-		63
*03	427 R	427 -0-	-0-	-0-	150 1	277 2	N	-0-		63
*04	960 #	345 -0-	-615	-0-	150 1	195 2	N	-0-		63
*05	992 #	475 -0-	-517	-0-	175 1	299 2	N	1		64
					1 9					
*06	960 #	382 -0-	-578	-0-	175 1	205 2	N	2		66
					2 9					
*07	525 R	525 -0-	-0-	-0-	225 1	298 2	N	2		68
					2 9					
*08	479 R	479 -0-	-0-	-0-	175 1	304 2	N	-0-		68
*09	519 R	519 -0-	-0-	-0-	225 1	294 2	N	-0-		68
*10	527 #	495 -0-	-32	-0-	200 1	295 2	N	-0-		68
*11	510 #	447 -0-	-63	-0-	175 1	272 2	N	-0-		68
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			
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-		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-
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-		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-
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-		N	-0-		130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130

OIL AND GAS DIVISION

-----																
PIERCE RANCH (4900)				71451 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WHARTON						
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730												
PIERCE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	281577	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5165 - 5169			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----																
PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WUTRICH, D.				WELL #:	1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759 - 5761			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	
-----																
PIN OAK (MIOCENE 2760)				71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
MOAIC OIL LLC				589978												
PATOS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	138605	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2762 - 2765			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----																
PINE FOREST (WALTON SAND)				71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE						
PETEX				659782												
MIL-VID PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	147701	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	6310 - 6340			
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)				71607 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC				490052												
GEMINI UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201531	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10228 - 10328			
06		1980 X	1812	-0-	-168		-0-	1414	3	398	9	N	362	364	1	262
07		2294 X	2227	-0-	-67		-0-	1755	3	472	9	N	429	544	1	147
08		2353 X	2353	-0-	-0-		-0-	1894	3	459	9	N	417	363	1	201
09		2220 X	1642	-0-	-578		-0-	1221	3	421	9	N	383	359	1	225
10		2232 X	2127	-0-	-105		-0-	1696	3	431	9	N	392	363	1	254
11		2280 X	2155	-0-	-125		-0-	1678	3	477	9	N	434	368	1	320
-----																
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-	



PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST UNIT			71647 280 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
			WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	3000 N	3139	-0-	139	139	1142	1	1964	2	Y	30	26	1	10
07	968 N	829	-0-	-139	-0-	495	1	300	2	Y	31	33	1	8
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	239	1	553	2	Y	35	36	1	7
09	510 X	309	-0-	-201	-0-	39	9	272	2	Y	11	17	1	1
10	527 X	193	-0-	-334	-0-	25	1	167	2	Y	1	2	1	-0-
*11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	1	9	468	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW			WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	183	1	328	2	Y	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	318	1	1596	2	Y	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	349	1	817	2	Y	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	626	-0-	-645	-0-	84	1	536	2	Y	5	5	1	-0-
*11	1140 N	560	-0-	-580	-0-	6	9	477	2	Y	-0-			-0-
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 #:	1	RRCID ->	142914	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11577 - 11854		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	6	-0-	6	20			4	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	26201	-0-	26201	26221	2049	1	23391	2	Y	692	639	1	53
10	14B2 EXT	22601	-0-	22601	48822	761	9	18615	2	Y	1059	999	1	113
*11	14B2 EXT	14054	-0-	14054	62876	1165	9	11092	2	Y	882	803	1	192
						1992	1							
						970	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11140 - 11418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
06	T. A.	1705	-0-	1705	2217	518 1	1176 2	Y	10		48
07	T. A.	3094	-0-	3094	5311	11 9 565 1	2422 2	Y	97	60 1	85
08	T. A.	2587	-0-	2587	7898	107 9 749 1	1777 2	Y	55	104 1	36
09	3000 N	1081	-0-	-1919	5979	61 9 87 1	992 2	Y	2	38 1	-0-
10	3100 N	1465	-0-	-1635	4344	2 9 207 1	1225 2	Y	30	26 1	4
*11	3000 N	1218	-0-	-1782	2562	33 9 162 1	1019 2	Y	34	32 1	6
						37 9					

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	62 1	100 2	Y	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	47 1	182 2	Y	-0-		-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	121 1	272 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	13 1	118 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
*11	390 N	112	-0-	-278	-0-	22 1	90 2	Y	-0-		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523	
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1222 1	2491 2	Y	45	51 1	20
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	50 9 627 1	2237 2	Y	40	31 1	29
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	44 9 1198 1	2817 2	Y	44	41 1	32
09	3750 X	2963	-0-	-787	-0-	48 9 242 1	2687 2	Y	31	31 1	32
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	34 9 541 1	3470 2	Y	72	82 1	22
*11	3870 X	3782	-0-	-88	-0-	79 9 522 1	3215 2	Y	41	49 1	14
						45 9					

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	T. A.	104	-0-	104	228	44 1	60 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	277	-0-	277	505	54 1	223 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	204	-0-	204	709	51 1	153 2	Y	-0-		-0-
09	826 N	117	-0-	-709	-0-	2 1	115 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	55	-0-	-224	-0-	7 1	48 2	Y	-0-		-0-
*11	210 N	133	-0-	-77	-0-	21 1	112 2	Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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
-----																
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	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	2590	1	4804	2	Y	105	97	1			30
						116	9									
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	1372	1	5875	2	Y	98	102	1			26
						108	9									
08	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	2089	1	5013	2	Y	106	106	1			26
						117	9									
09	7260 X	5917	-0-	-1343	-0-	453	1	5363	2	Y	92	92	1			26
						101	9									
10	7502 X	7318	-0-	-184	-0-	954	1	6178	2	Y	169	161	1			34
						186	9									
*11	7260 X	6147	-0-	-1113	-0-	807	1	5208	2	Y	120	120	1			34
						132	9									
-----																
HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924						
06	T. A.	237	-0-	237	731	98	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	359	-0-	359	1090	78	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	164	-0-	164	1254	44	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	1559 X	305	-0-	-1254	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	372 X	30	-0-	-342	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
*11	360 X	162	-0-	-198	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
-----																
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	1539	1	2823	2	Y	27	24	1			9
07	4805 X	4037	-0-	-768	-0-	762	1	3241	2	Y	31	32	1			8
08	4805 X	4116	-0-	-689	-0-	1205	1	2872	2	Y	35	36	1			7
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	328	1	3681	2	Y	35	34	1			8
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	546	1	3462	2	Y	65	61	1			12
*11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	470	1	2952	2	Y	39	39	1			12

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-



PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	270 N	254	-0-	-16	-0-	231	1	23	9	Y	21					113
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	21	84	1			50
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	445	1	1029	2	Y	24	59	1			15
						26	9									
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	130	1	1424	2	Y	16	28	1			3
						18	9									
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	210	1	1338	2	Y	44	44	1			3
						48	9									
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	277	1	1587	2	Y	33	25	1			11
						36	9									
-----																
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786						
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-
-----																
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	10	-0-	10	-0-	10				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	8	2	Y	-0-				-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11 N		5	-0-	-6	-0-	2	1	3	2	N	-0-		105
07	8 N		4	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	N	-0-		105
08	8 N		2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-		105
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		105
*10	2 N		2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		105
11	2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT		105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

06	12 N		7	-0-	-5	-0-	3	1	4	2	N	-0-		79
07	10 N		6	-0-	-4	-0-	3	1	3	2	N	-0-		79
08	10 N		4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-		79
09	4 N		4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		79
*10	4 N		4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		79
11	4 N	NO RPT		-0-	-4	-0-					N	NO RPT		79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

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-

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) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

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-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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				
DAVIS PETROLEUM CORP.			206061								
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		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-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 29		WELL #:	1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674	
06	26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	1210 1	23025 2	Y	2375	2447 1	151
						79 4	2613 9				
07	28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	1291 1	24440 2	Y	2403	2408 1	146
						212 4	2643 9				
08	28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	1250 1	23766 2	Y	2477	2535 1	88
						322 4	2725 9				
*09	26556 X	26556	-0-	-0-	-0-	1184 1	22326 2	Y	2364	2200 1	252
						2600 9					
*10	28530 X	28530	-0-	-0-	-0-	1297 1	24403 2	Y	2173	2191 1	234
						2390 9					
*11	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1128 1	22913 2	Y	2610	2583 1	261
						2871 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	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	
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
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 (FRIO 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 6676				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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 #:	17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6818 - 6838				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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 #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		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 #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE 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 #: 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	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	1219 1	9171 2	Y	43 27 1	27		
07	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	1287 1	9801 2	Y	35 48 1	14		
08	10633 X	10595	-0-	-38	-0-	1283 1	9281 2	Y	28 22 1	20		
09	10290 X	7493	-0-	-2797	-0-	912 1	6561 2	Y	18 24 1	14		
10	11005 X	9729	-0-	-1276	-0-	1237 1	8414 2	Y	71 36 1	49		
11	10650 X	9739	-0-	-911	-0-	1270 1	8407 2	Y	56 58 1	47		
-----												
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 GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
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 (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
-----											
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 (FRIO 7200)		71940 190		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7191 - 7201
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 (FRIO 7220)		71940 195		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
WLSCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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

PLEDGER (FRIO 7260)		71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
PLEDGER GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331	- 7337				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * 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-
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 FRIO STATE UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	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-
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 WESTERN ENERGY GROUP, LLC ETOC 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
911874  
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					293
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-437 950523  
WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					429
07	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					429
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					429
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					429
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					429
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					429

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

06	300 N	53	-0-	-247	-0-	13	3	40	9	N	36					297
07	279 N	74	-0-	-205	-0-	62	3	12	9	N	11					308
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86	3	39	9	N	35	182	1			161
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	76	3	21	9	N	19					180
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	76	3	12	9	N	11					191
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					191

POPEYE (WILCOX K SAND) ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-893 UNIT 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
950523  
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) WESTERN ENERGY GROUP, LLC WINGATE 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
911874  
WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
07	T. A.	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.) LGDC CORPORATION WILSON JR. HIGH UNIT 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
500227  
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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	50				81
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	323	2	169	9	N	154	161	1		74
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	581	2	85	9	N	77	119	1		32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

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	14B2 EXT	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-

POLK, J. V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327							
06	14B2 EXT	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-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380							
06	14B2 EXT	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1		-0-
09	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	12839	-0-	12839	12938	12826	1	13	4	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	8260	-0-	8260	21198	8260	1			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645  
 STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

06	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	71	1	1839	2	N	4					119
07	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	83	1	1836	2	N	6					125
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	2	N	10					135
09	1920 N	1918	-0-	-2	-0-	72	1	1840	2	N	5					140
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	86	1	2175	2	N	9					149
11	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	83	1	2100	2	N	4					153

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

06	5490 X	5366	-0-	-124	-0-	199	1	5145	2	N	20					122
07	5673 X	4870	-0-	-803	-0-	211	1	4656	2	N	3					125
08	5673 X	5663	-0-	-10	-0-	203	1	5439	2	N	19					144
09	5370 X	5214	-0-	-156	-0-	197	1	5009	2	N	7					151
10	5549 X	5067	-0-	-482	-0-	192	1	4852	2	N	21					172
11	5490 X	5322	-0-	-168	-0-	202	1	5114	2	N	5					177

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	101	1	2615	2	N	7					42
07	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	109	1	2404	2	N	11					53
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	117	1	3139	2	N	19					72
09	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	111	1	2822	2	N	15					87
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	110	1	2789	2	N	16					103
11	2820 X	2488	-0-	-332	-0-	94	1	2384	2	N	9					112

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	3912	-0-	-1008	-0-	145	1	3756	2	N	10			150
						11	9							
07	5084 X	3960	-0-	-1124	-0-	171	1	3766	2	N	21			171
						23	9							
08	5084 X	4570	-0-	-514	-0-	164	1	4381	2	N	23			194
						25	9							
09	4560 X	4207	-0-	-353	-0-	159	1	4045	2	N	3			197
						3	9							
10	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	158	1	4008	2	N	-0-			197
11	4410 X	4150	-0-	-260	-0-	156	1	3966	2	N	25	180	1	42
						28	9							

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

06	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	171	1	4409	2	N	20			158
						22	9							
07	4960 X	4373	-0-	-587	-0-	189	1	4160	2	N	22			180
						24	9							
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	187	1	4995	2	N	16			196
						18	9							
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	180	1	4565	2	N	4			200
						4	9							
10	4743 X	4693	-0-	-50	-0-	178	1	4515	2	N	-0-			200
11	5040 X	4534	-0-	-506	-0-	172	1	4362	2	N	-0-			200

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

06	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	57	1	1477	2	N	9			180
						10	9							
07	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	56	1	1240	2	N	9			189
						10	9							
08	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	47	1	1269	2	N	6			195
						7	9							
09	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	52	1	1331	2	N	4			199
						4	9							
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	2	N	1			200
						1	9							
*11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1640	2	N	-0-			200

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

06	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3481	2	N	6			156
						7	9							
07	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	145	1	3191	2	N	11			167
						12	9							
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	140	1	3757	2	N	8			175
						9	9							
09	3630 X	3604	-0-	-26	-0-	136	1	3462	2	N	5			180
						6	9							
10	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	137	1	3461	2	N	9			189
						10	9							
11	3780 X	3560	-0-	-220	-0-	135	1	3423	2	N	2			191
						2	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	23	1	583	2	N	2		81
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	27	1	600	2	N	3		84
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	6		90
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	N	4		94
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	5		99
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	23	1	584	2	N	4		103

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

06	2790 N	2654	-0-	-136	-0-	99	1	2555	2	N	-0-		200
07	2728 N	2390	-0-	-338	-0-	104	1	2286	2	N	-0-		200
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	103	1	2763	2	N	-0-		200
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	105	1	2681	2	N	1	180	21
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	18		39
11	2760 N	2740	-0-	-20	-0-	103	1	2609	2	N	25		64

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	165	1	4261	2	Y	17		199
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	138	1	3039	2	Y	17	178	38
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	121	1	3241	2	Y	19		57
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	169	1	4304	2	Y	38		95
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	171	1	4317	2	Y	49		144
*11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	167	1	4244	2	Y	11		155

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

06	2670 X	2590	-0-	-80	-0-	96	1	2482	2	N	11		101
07	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	110	1	2423	2	N	7		108
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	2	N	7		115
09	2580 X	2429	-0-	-151	-0-	92	1	2329	2	N	7		122
10	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	99	1	2508	2	N	8		130
11	2670 X	2549	-0-	-121	-0-	96	1	2445	2	N	7		137

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	42 1	1093 2	N	9				70
07	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	10 9	1023 2	N	4				74
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	4 9	1158 2	N	9				83
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	43 1	1055 2	N	5				88
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	10 9	1041 2	N	4				92
11	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	42 1	1036 2	N	8				100
						6 9							
						41 1							
						4 9							
						41 1							
						9 9							
-----													
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	80 1	2065 2	N	14				92
07	2232 X	1750	-0-	-482	-0-	15 9	1662 2	N	12				104
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	75 1	2200 2	N	15				119
09	2160 X	1098	-0-	-1062	-0-	13 9	1046 2	N	10				129
10	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	82 1	2063 2	N	13				142
11	2220 X	2045	-0-	-175	-0-	17 9	1951 2	N	15				157
						41 1							
						11 9							
						82 1							
						14 9							
						77 1							
						17 9							
-----													
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	87 1	2250 2	N	36				160
07	2387 X	1941	-0-	-446	-0-	40 9	1830 2	N	25				185
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	83 1	2488 2	N	26	171 1			40
09	2370 X	2206	-0-	-164	-0-	28 9	2096 2	N	25				65
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	93 1	2384 2	N	32				97
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	29 9	2245 2	N	38				135
						82 1							
						28 9							
						94 1							
						35 9							
						89 1							
						42 9							
-----													
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
06	1560 N	1246	-0-	-314	-0-	46 1	1194 2	N	5				105
07	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	6 9	963 2	N	14				119
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	44 1	1531 2	N	3				122
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	15 9	1164 2	N	8				130
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	57 1	1380 2	N	12				142
11	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	3 9	1077 2	N	3				145
						46 1							
						9 9							
						55 1							
						13 9							
						42 1							
						3 9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 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-
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	11550	X	11523	-0-	-27	-0-	426 1 96 9	11001	2	N	87	182	1			72
07	12059	X	9506	-0-	-2553	-0-	409 1 83 9	9014	2	N	75					147
08	12059	X	12041	-0-	-18	-0-	431 1 76 9	11534	2	N	69	176	1			40
09	11670	X	11442	-0-	-228	-0-	432 1 36 9	10974	2	N	33					73
10	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	419 1 18 9	10607	2	N	16					89
11	11640	X	10537	-0-	-1103	-0-	397 1 64 9	10076	2	N	58					147
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869								
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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021

-----

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021																

-----

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-			115
07		403 X	215	-0-	-188	-0-	-0-	215	2			N	-0-			115
08		403 X	177	-0-	-226	-0-	-0-	177	2			N	-0-			115
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			115
10		310 X	198	-0-	-112	-0-	-0-	196	2		2	N	-0-			117
11		210 X	203	-0-	-7	-0-	-0-	203	2			N	-0-			117

-----

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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-

-----

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

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-



-----															
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688															
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-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 337080															
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-			38 1	83 2	N	17			130
									19 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
-----															
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920															
06		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-			409 1	3486 2	N	162			201
									178 9						
07		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-			710 1	3177 2	N	160	313 1		48
									176 9						
08		5580 X	3731	-0-	-1849	-0-			412 1	3143 2	N	160	183 1		25
									176 9						
09		5250 X	3744	-0-	-1506	-0-			412 1	3143 2	N	172	178 1		19
									189 9						
*10		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-			1041 1	3785 2	N	190	178 1		31
									209 9						
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			31
-----															
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768															
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-			403 1	435 2	N	43			308
									47 9						
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-			181 1	257 2	N	2			310
									2 9						
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-			234 1	330 2	N	2			312
									2 9						
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-			234 1	330 2	N	7			319
									8 9						
*10		760 N	760	-0-	-0-	-0-			294 1	446 2	N	18			337
									20 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			337
-----															
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	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC EAST BLESSING UNIT		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172	
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	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	503 1 328 9	1278 2	N	298	178 1	251
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	655 1 46 9	1179 2	N	42		293
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	272 1 110 9	1117 2	N	100	166 1	227
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	272 1 187 9	1117 2	N	170	178 1	219
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	256 1 99 9	489 2	N	90	179 1	130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
-----											
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----											
EAST BLESSING UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
-----											
EAST BLESSING UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89		N	NO RPT		87
-----											
REMORA OPERATING, LLC TRULL		701613 WELL #:		1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969	
06	2640 X	1972	-0-	-668	-0-	138 1 45 9	1789 3	Y	41	160 1	228
07	2294 X	2263	-0-	-31	-0-	2184 3	79 9	Y	72	83 1	217
*08	2294 X	1816	-0-	-478	-0-	45 1 72 9	1699 3	Y	65		282
*09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2512 3	50 9	Y	45	200 1	127
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2184 3	79 9	Y	72	83 1	217
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		217
-----											
TRULL		WELL #:		4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190	
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10153 - 11014					
06	660 N	460	-0-	-200	-0-	32 1	418 3	Y	9	37 1		48
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	10 9						
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	478 3	18 9	Y	16	18 1		46
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	12 1	453 3	Y	-0-			46
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	721 3	14 9	Y	13	36 1		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	478 3	18 9	Y	16	18 1		46
									NO RPT			46
-----												
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10640 - 11111					
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	62 1	803 3	N	117	94 1		403
07	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	129 9						
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	915 3	111 9	N	101	227 1		277
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	24 1	906 3	N	104			381
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	114 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1067 3	79 9	N	72	95 1		358
						915 3	111 9	N	101	227 1		277
								N	NO RPT			277
-----												
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 11436	PERF.10355 - 10847					
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	395 3	N	14	32 1		84
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15 9						
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	422 3	6 9	N	5	16 1		73
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	11 1	424 3	N	26			99
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	548 3	6 9	N	-0-	33 1		66
						422 3		N	5	16 1		73
								N	NO RPT			73
-----												
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10390 - 10466					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----												
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10774 - 10782					
06	810 N	383	-0-	-427	-0-	64 1	319 3	N	-0-			276
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			276
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			276
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	82 1	656 3	N	-0-			276
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	122 1	625 3	N	-0-			276
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			276

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

M	ALLOW CODE	GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

06	3900 X	891	-0-	-3009	-0-	150	1	741	3	N	-0-					125
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					125
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					125
*09	1530 X	1341	-0-	-189	-0-	148	1	1193	3	N	-0-					125
10	1581 X	816	-0-	-765	-0-	133	1	683	3	N	-0-					125
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					125

MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2003	2	212	9	N	193	179	1			124
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	N	30					154
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1429	2	80	9	N	73	147	1			80
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1222	2	161	9	N	146	186	1			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508  
 MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2 EXT	1600	-0-	1600	1600	96	1	1504	2	N	-0-	40
09	4151 R	2551	-0-	-1600	-0-	2551	2			N	-0-	40
10	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-	40
*11	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	N	17	57

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	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-	-0-
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-	-0-
08	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-	-0-
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-	-0-
10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-	-0-
*11	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	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

06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	40
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	40
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	40
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	40

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

06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-	41
07	837 N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-	41
08	837 N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-	41
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	41
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	41
11	2 N NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	41

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

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

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

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-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021

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

06	883 X	250	-0-	-633	-0-	250 1	Y	-0-		-0-
07	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 1	Y	-0-		-0-
08	341 X	186	-0-	-155	-0-	186 1	Y	-0-		-0-
09	330 X	24	-0-	-306	-0-	24 1	Y	-0-		-0-
10	341 X	335	-0-	-6	-0-	335 1	Y	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470  
 BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

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

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

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

-----														
RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470														
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	1	N	-0-		-0-		
07		1085 X	491	-0-	-594	-0-	491	1	N	-0-		-0-		
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-		
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-		
10		2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	1	N	-0-		-0-		
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-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-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
RACCOON BEND (SPARTA) 74106 840 ASSOCIATED PRORATED CNTY: AUSTIN														
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561														
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 285255 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564														
-----														
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-		
-----														
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN														
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561														
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		-0-		23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		-0-		23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		-0-		23
-----														
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
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-		
-----														

OIL AND GAS DIVISION

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.// 74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7350 X	6778	-0-	-572	-0-	600 1	6131 2	N	43			111
07	7595 X	6797	-0-	-798	-0-	47 9	6139 2	N	53			164
08	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	58 9	6069 2	N	35			199
09	6780 X	6471	-0-	-309	-0-	39 9	5857 2	N	13	172 1		40
10	7006 X	6596	-0-	-410	-0-	14 9	5933 2	N	39			79
11	6780 X	6200	-0-	-580	-0-	43 9	5563 2	N	34			113
						37 9						

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY ( 9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1861 2	97 9	N	88	173 1	61
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1866 2	67 9	N	61		122
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1781 2	70 9	N	64		186
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1781 2	97 9	N	88	180 1	94
*10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1980 2	90 9	N	82		176
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176

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  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 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-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		31
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		31
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	N	-0-		31
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		31
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372			
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-				92
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	30				122
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33	9								
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	13				135
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	14	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	19	124	1		30
						21	9								
						31	1	876	2	N	15				45
						17	9								
										N	NO RPT				45
-----															
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276			
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	954	2	N	16				54
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	18	9								
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	116	1	746	2	N	24				78
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	26	9								
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	116	1	884	2	N	18				96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9								
						120	1	1335	2	N	20	57	1		59
						22	9								
						124	1	1277	2	N	15				74
						17	9								
										N	NO RPT				74
-----															
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)		74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RANGER A (YEGUA)		74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 01		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3066 - 3072			
06	0 W	15115	-0-	15115	130725	15115	2			N	-0-				-0-
07	0 W	18480	-0-	18480	149205	18480	2			N	-0-				-0-
08	0 W	15490	-0-	15490	164695	15490	2			N	-0-				-0-
09	0 W	14659	-0-	14659	179354	14659	2			N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	179354					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	179354					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155			- 9195		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14490 X	8011	-0-	-6479	-0-	400 1 81 9	7530 2	N	74	189 1	25		
07	14973 X	10774	-0-	-4199	-0-	480 1 94 9	10200 2	N	85		110		
08	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	620 1 117 9	13377 2	N	106	171 1	45		
09	13500 X	9544	-0-	-3956	-0-	460 1 79 9	9005 2	N	72		117		
10	13299 X	3743	-0-	-9556	-0-	160 1 30 9	3553 2	N	27		144		
*11	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	600 1 102 9	14661 2	N	93	184 1	53		
-----													
BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148			- 9237		
06	24120 X	22830	-0-	-1290	-0-	2400 1 306 9	20124 2	N	278	187 1	225		
07	24924 X	24653	-0-	-271	-0-	2480 1 333 9	21840 2	N	303	371 1	157		
08	25017 X	24185	-0-	-832	-0-	2480 1 327 9	21378 2	N	297	364 1	90		
09	24210 X	23284	-0-	-926	-0-	2400 1 343 9	20541 2	N	312	173 1	229		
10	25017 X	23859	-0-	-1158	-0-	2480 1 369 9	21010 2	N	335	365 1	199		
11	23850 X	22367	-0-	-1483	-0-	2400 1 331 9	19636 2	N	301	383 1	117		
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES				681327 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487			- 9627		
06	1980 X	1156	-0-	-824	-0-	1126 2	30 9	N	27		290		
07	2046 X	496	-0-	-1550	-0-	482 2	14 9	N	13		303		
08	1116 N	137	-0-	-979	-0-	131 2	6 9	N	5		308		
09	1110 N	189	-0-	-921	-0-	181 2	8 9	N	7		315		
10	496 N	178	-0-	-318	-0-	167 2	11 9	N	10		325		
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	852 2	39 9	N	35		360		
-----													
HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484			- 9640		
06	1050 N	708	-0-	-342	-0-	677 2	31 9	N	28		192		
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1087 2	35 9	N	32		224		
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	931 2	30 9	N	27		251		
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	706 2	22 9	N	20		271		
10	1085 N	401	-0-	-684	-0-	387 2	14 9	N	13		284		
*11	930 N	201	-0-	-729	-0-	195 2	6 9	N	5		289		
-----													
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN				74691 216 612858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9344			- 9388		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60		
07	0 N	-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		

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) //CONT.// 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858  
 THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 CRISCO OPERATING LLC 189978  
 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-

RAPTOR (YEGUA) 74759 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POLK  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 RAPTOR A WELL #: 01 RRCID -> 283935 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAPTOR B WELL #: 1 RRCID -> 285354 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526  
 SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

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-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526  
 I P FARMS -N- WELL #: 4 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

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\_\_\_\_\_ 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	6060 #	4441	-0-	-1619	-0-	3752	2	689	9	N	626	554	1			275
07	24265	22006	-0-	-2259	-0-	21969	2	37	9	N	34	181	1			128
08	19747	25618	-0-	5871	5871	25572	2	46	9	N	42					170
09	30917	22078	-0-	-8839	-0-	22048	2	30	9	N	27					197
10	26855	23301	-0-	-3554	-0-	23268	2	33	9	N	30					227
*11	30352	24731	-0-	-5621	-0-	24692	2	39	9	N	35					262

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-					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-

RATTLESNAKE MOUND (7000)		//CONT.//		74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
LTS OIL & GAS				511745											
STATE LEASE 66709				WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF. 7149 - 7159			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	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-

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			
06	36000		204	-0-	-35796	-0-	19	1	138	2	N	43			122
							47	9							
07	35340 #		118	-0-	-35222	-0-	6	1	87	2	N	23			145
							25	9							
08	32178 #		49	-0-	-32129	-0-	4	1	34	2	N	10			155
							11	9							
09	18510 #		-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-			155
10	217 #		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			155
11	210 #		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			155

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971											
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	16412	PERF.11286 - 11318			
06	3000 X		19	-0-	-2981	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			50
07	1860 X		-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			50
08	6613 X		6613	-0-	-0-	-0-	642	1	5965	2	Y	5			55
							6	9							
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	67	1	936	2	Y	13			68
							14	9							
10	DLQ G-10		927	-0-	927	1944	59	1	839	2	Y	26			94
							29	9							
11	DLQ G-10		1637	-0-	1637	3581	101	1	1464	2	Y	65			159
							72	9							

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11400 - 11420			
06	10770 X		5883	-0-	-4887	-0-	691	1	5169	2	Y	21			140
							23	9							
07	12883 X		12883	-0-	-0-	-0-	809	1	12048	2	Y	24			164
							26	9							
08	11129 X		3157	-0-	-7972	-0-	306	1	2840	2	Y	10			174
							11	9							
09	DLQ G-10		13274	-0-	13274	13274	874	1	12249	2	Y	137	187	1	124
							151	9							
10	DLQ G-10		13539	-0-	13539	26813	880	1	12598	2	Y	55			179
							61	9							
11	DLQ G-10		12309	-0-	12309	39122	791	1	11407	2	Y	101	185	1	95
							111	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6840 #	4921	-0-	-1919	-0-	578	1	4324	2	N	17			117
						19	9							
07	6851 #	5449	-0-	-1402	-0-	343	1	5106	2	N	-0-			117
08	7130 #	3935	-0-	-3195	-0-	382	1	3553	2	N	-0-			117
09	6900 #	5907	-0-	-993	-0-	393	1	5503	2	N	10			127
						11	9							
10	7130 #	6070	-0-	-1060	-0-	394	1	5643	2	N	30			157
						33	9							
*11	6154 R	6154	-0-	-0-	-0-	398	1	5742	2	N	13			170
						14	9							

-----  
 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	H15 VIOL	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) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	264	1	813	2	N	50			123
						55	9							
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	273	1	780	2	N	56			179
						62	9							
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	248	1	737	2	N	55	172	1	62
						61	9							
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	248	1	736	2	N	43			105
						47	9							
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	310	1	706	2	N	45			150
						50	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

-----  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
07	T. A.	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 WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

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

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874							
MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
07	T. A.	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)		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806		
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	600 1	1853 2	N	27	162
						30 9				
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	620 1	1963 2	N	19	17
						21 9			164 1	
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	620 1	1944 2	N	20	37
						22 9				
09	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	600 1	1805 2	N	18	55
						20 9				
10	2604 N	2337	-0-	-267	-0-	620 1	1695 2	N	20	75
						22 9				
11	2490 N	2267	-0-	-223	-0-	560 1	1683 2	N	22	97
						24 9				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524		
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

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
HANKAMER		WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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-			N	-0-	27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TEXACO FEE "B"			WELL #: 3			RRCID -> 212211			COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TEXACO FEE "B"			WELL #: 4			RRCID -> 226462			COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)			74993 580 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681											
HOLBROOK, ELLEN			WELL #: 1			RRCID -> 193538			COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171					
06		7560 X	5898	-0-	-1662	-0-	5887 2	11 9	Y	10				49
07		7812 X	7415	-0-	-397	-0-	7 1	7408 2	Y	-0-				49
08		7812 X	6668	-0-	-1144	-0-	3 1	6643 2	Y	20				69
							22 9							
09		7080 X	6029	-0-	-1051	-0-	5963 2	66 9	Y	60				129
10		7409 X	7110	-0-	-299	-0-	7110 2		Y	-0-				129
11		7170 X	6328	-0-	-842	-0-	6328 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		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
07	T. A.	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	H15 VIOL	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, VERNON E., INC.		263701										
HEBERT, EMILE		WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378				
06	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	176	1	2585	2	N	-0-	160
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	219	1	3237	2	N	-0-	160
08	3348 X	2919	-0-	-429	-0-	202	1	2717	2	N	-0-	160
09	3180 X	1764	-0-	-1416	-0-	165	1	1599	2	N	-0-	160
10	3441 X	2659	-0-	-782	-0-	180	1	2479	2	N	-0-	160
11	3330 X	2544	-0-	-786	-0-	180	1	2364	2	N	-0-	160
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244				
06	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	459	1	6726	2	N	3	20
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	452	1	6670	2	N	7	27
08	7068 X	6683	-0-	-385	-0-	462	1	6202	2	N	17	44
09	7200 X	6913	-0-	-287	-0-	646	1	6249	2	N	16	60
10	7440 X	6993	-0-	-447	-0-	473	1	6506	2	N	13	73
11	7200 X	6290	-0-	-910	-0-	444	1	5834	2	N	11	84
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8400 X	8332	-0-	-68	-0-	8081 2	251 9	N	228	352 1			43
07	8804 X	8534	-0-	-270	-0-	8291 2	243 9	N	221	179 1			85
08	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8594 2	268 9	N	244	182 1			147
09	8520 X	8389	-0-	-131	-0-	8148 2	241 9	N	219	172 1			194
10	8649 X	8109	-0-	-540	-0-	7848 2	261 9	N	237	356 1			75
11	8580 X	8021	-0-	-559	-0-	7773 2	248 9	N	225	180 1			120

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

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	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	265 1	3878 2	Y	15	155 1			27
						17 9							
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	259 1	3827 2	Y	20				47
						22 9							
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	266 1	3569 2	Y	8				55
						9 9							
09	3840 X	946	-0-	-2894	-0-	88 1	852 2	Y	5				60
						6 9							
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	277 1	3811 2	Y	18				78
						20 9							
*11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	277 1	3638 2	Y	7				85
						8 9							

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681  
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

06	4830 X	4295	-0-	-535	-0-	4295 2		Y	-0-				83
07	4991 X	4636	-0-	-355	-0-	5 1	4631 2	Y	-0-				83
08	4867 X	4553	-0-	-314	-0-	3 1	4550 2	Y	-0-				83
09	4710 X	4349	-0-	-361	-0-	4349 2		Y	-0-				83
10	4743 X	4312	-0-	-431	-0-	4312 2		Y	-0-				83
*11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	-0-				83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
07	T. A.	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	H15 VIOL	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

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//	75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//	911874								
MALLET		WELL #:	2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
07	T. A.		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)			75010 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701							
MITCHELL, TUER		WELL #:	1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051 - 11099
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

  

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)			75010 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
MALLET-MITCHELL UNIT #1		WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18

  

RC (JACKSON)			75011 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
J. JONES		WELL #:	1	RRCID ->	250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088	PERF. 6668 - 6680
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102

  

REASONER (12600)			75057 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ARCADIA OPERATING, LLC			028734							
POOLE		WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12610 - 12628
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14	158
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15	173
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5	178
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	179
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	179

  

POOLE		WELL #:	2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640 - 12654
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	74

REBEL (YEGUA)		75122 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-DISHMAN		WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.	13398 - 13431
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	103 1	2334 2	N	210	145	1	303
						231 9						
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	46 1	945 2	N	169	130	1	342
						186 9						
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44 1	912 2	N	198	280	1	260
						218 9						
09	1590 N	262	-0-	-1328	-0-	15 1	232 2	N	14	2	1	272
						15 9						
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			272
11	1140 N	19	-0-	-1121	-0-	8 2	11 9	N	10			282

  

SUN-HARDER A		WELL #: 2 RRCID -> 242413					COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	647 1	14577 2	N	732	843	1	254
						805 9						
07	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	764 1	15856 2	N	678	598	1	334
						746 9						
08	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	731 1	15229 2	N	689	620	1	403
						758 9						
09	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	682 1	10341 2	N	582	631	1	354
						640 9						
10	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	775 1	12219 2	N	728	735	1	347
						801 9						
*11	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	750 1	10769 2	N	707	362	1	692
						778 9						

  

GRAHAM TRUST		WELL #: 1 RRCID -> 266641					COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	3840 X	3805	-0-	-35	-0-	3598 2	207 9	N	188	187	1	86
07	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3560 2	190 9	N	173	182	1	77
08	4061 X	3745	-0-	-316	-0-	3538 2	207 9	N	188	181	1	84
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3857 2	195 9	N	177	189	1	72
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4650 2	296 9	N	269	182	1	159
*11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4039 2	305 9	N	277	370	1	66

  

MCDERMOND		WELL #: 5 RRCID -> 280671					COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O.B. RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.	12494 - 12826
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

```

-----
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	7	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```

-----
RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

```

06	14B DENY	2967	-0-	2967	52149	2967	1		Y	-0-			-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 FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

```

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8700 - 9362
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	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 A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 279835		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9744 - 9760
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 247		WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056 - 11068
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090
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 (FB A-2, FRIO 19)		75234 247	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 224		WELL #: 141 U	RRCID -> 052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10700	- 10720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	DLQ	G-10	593	-0-	593	28422	593	1		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-
-----												
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)		75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 247		WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	10238	- 10266		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 FRIO 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, FRIO 22B)		75234 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 224		WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE	02/05/1963	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10891	- 10898		
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, FRIO 4)		75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A			
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, FRIO 9)		75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	9256	- 9264		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												



OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	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-
-----										
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960		
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, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 225		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395		
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, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A					
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-	
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	607		7199	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15204 PERF.13066 - 13075					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	99795			N	693		8227	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
-----													
RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 136904		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
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, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	87		1031
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
11	DLQ G-10	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-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895															
M	O	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0	26014	-0-	26014	31982	1527	1	23916	2	N	441	374	1		104
-----															
07	0	34801	-0-	34801	66783	312	1	34041	2	N	407	446	1		65
-----															
08	0	29169	-0-	29169	95952	312	1	28743	2	N	104	117	1		52
-----															
09	0 W	18902	-0-	18902	114854	2005	1	16765	2	N	7	33	1		26
-----															
10	21518	12697	-0-	-8821	106033	1828	1	10752	2	N	-0-	26	1		-0-
-----															
11	22260	3602	-0-	-18658	87375	982	1	2557	2	N	-0-				-0-
-----															
-----															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															

REUTER (EDWARDS) HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. GAU				76075 250 385715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* 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			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 REUTER				747534	1	RRCID -> 110873	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 12565	PERF.12450 - 12457	
06	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	2789 2	N	-0-	35
07	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2750 2	N	-0-	35
08	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696 2	N	-0-	35
09	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	2647 2	11 9 N	10	45
10	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605 2	N	-0-	45
11	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2666 2	2 9 N	2	47

YOUNG, JOHN H., INC. TRACI				948460	2	RRCID -> 247002	COMPL. DATE 11/28/2008	TOTAL DEPTH 12766	PERF.12476 - 12530	
06	7020	X	6693	-0-	-327	-0-	6693 2	N	-0-	27
07	7254	X	6773	-0-	-481	-0-	6773 2	N	-0-	27
08	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	6695 2	1 9 N	1	28
09	7290	X	6438	-0-	-852	-0-	6438 2	N	-0-	28
10	7533	X	5497	-0-	-2036	-0-	5496 2	1 9 N	1	28
*11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2	N	-0-	28

TYE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256107	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12546 - 12964		
06	3150	X	2346	-0-	-804	-0-	2346 2	N	-0-	109
07	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	2357 2	N	-0-	109
08	3255	X	2305	-0-	-950	-0-	2305 2	N	-0-	109
09	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	2178 2	N	-0-	109
10	2604	X	2037	-0-	-567	-0-	2037 2	N	-0-	109
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	N	-0-	109

ETHELMAE				WELL #: 1	RRCID -> 258223	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 13091	PERF.12550 - 12624		
06	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899 1	N	-0-	245
07	11501	X	11374	-0-	-127	-0-	11374 1	N	-0-	245
08	13609	X	10833	-0-	-2776	-0-	10832 1	1 9 N	1	245
09	13170	X	12942	-0-	-228	-0-	12942 1	N	-0-	245
10	13609	X	9950	-0-	-3659	-0-	9950 1	N	-0-	245
11	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-		N	NO RPT	245

-----														
REXVILLE (WILCOX)				76105 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.				429659										
KAECELE "170"				WELL #: 1		RRCID -> 182509			COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	1478	1	3833	2	N	56	1 8	120
							62	9						
07		2480 X	2291	-0-	-189	-0-	233	1	1916	2	N	129		249
							142	9						
08		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	518	1	3841	2	N	41	190 1	100
							45	9						
09		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	412	1	2809	2	N	65		165
							72	9						
10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	384	1	2755	2	N	103	179 1	89
							113	9						
11		2400 X	1888	-0-	-512	-0-	213	1	1608	2	N	61		150
							67	9						
-----														
ENGLAND-VIRNAU				WELL #: 1		RRCID -> 184600			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428		
06		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	303	1	2429	2	N	8		122
							9	9						
07		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	325	1	2671	2	N	12		134
							13	9						
08		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	405	1	3002	2	N	16		150
							18	9						
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	386	1	2636	2	N	14		164
							15	9						
10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	391	1	2803	2	N	5		169
							6	9						
11		3300 X	2936	-0-	-364	-0-	343	1	2592	2	N	1		170
							1	9						
-----														
KAECELE "170"				WELL #: 2		RRCID -> 184756			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531		
06		3360 X	2290	-0-	-1070	-0-	252	1	2020	2	N	16		105
							18	9						
07		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	377	1	3098	2	N	10		115
							11	9						
08		3379 X	3004	-0-	-375	-0-	356	1	2631	2	N	15		130
							17	9						
09		3270 X	2799	-0-	-471	-0-	358	1	2441	2	N	-0-		130
							480	1	3445	2	N	12		142
10		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	480	1	3445	2	N	12		142
							13	9						
11		3360 X	2678	-0-	-682	-0-	313	1	2365	2	N	-0-		142
-----														
REASER				WELL #: 1		RRCID -> 187889			COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568		
06		27801 X	7245	-0-	-20556	-0-	800	1	6417	2	Y	25		157
							28	9						
07		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	838	1	6880	2	Y	12		169
							13	9						
08		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	873	1	6469	2	Y	4	1 8	172
							4	9						
09		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	794	1	5419	2	Y	5		177
							6	9						
10		5425 X	5413	-0-	-12	-0-	661	1	4744	2	Y	7		184
							8	9						
*11		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	745	1	5632	2	Y	3		187
							3	9						

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	15470 X	3758	-0-	-11712	-0-	413 35 9	1 3310	2	Y	32		122
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	449 13 9	1 3686	2	Y	12		134
08	4433 X	3645	-0-	-788	-0-	433 4 9	1 3208	2	Y	4	1 8	137
09	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	428 22 9	1 2917	2	Y	20		157
10	4154 X	3258	-0-	-896	-0-	396 23 9	1 2839	2	Y	21		178
11	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	400 7 9	1 3024	2	Y	6		184

SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516			
06	6390 X	4612	-0-	-1778	-0-	502 85 9	1 4025	2	N	77		169
07	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	702 58 9	1 5768	2	N	53		222
08	6603 X	4584	-0-	-2019	-0-	543 14 9	1 4027	2	N	13	184 1 1 8	50
09	5670 X	4354	-0-	-1316	-0-	550 52 9	1 3752	2	N	47		97
10	6541 X	2467	-0-	-4074	-0-	302 736 72 9	1 2165	2	N	-0-		97
*11	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-		1 5562	2	N	65		162

KAECELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538			
06	3270 X	2029	-0-	-1241	-0-	224 4 9	1 1801	2	N	4		57
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	365 28 9	1 2995	2	N	25		82
08	3379 X	2257	-0-	-1122	-0-	267 8 9	1 1982	2	N	7		89
09	2820 X	2158	-0-	-662	-0-	275 7 9	1 1876	2	N	6		95
10	3379 X	2590	-0-	-789	-0-	316 8 9	1 2266	2	N	7		102
11	3270 X	2689	-0-	-581	-0-	251 6 9	1 2432	2	N	5		107

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501		
06	4710 X	4275	-0-	-435	-0-	469 44	1 9	3762	2	N	40			129
07	4371 X	4293	-0-	-78	-0-	464 18	1 9	3811	2	N	16			145
08	4650 X	3987	-0-	-663	-0-	470 31	1 9	3486	2	N	28	1	8	172
09	4500 X	3413	-0-	-1087	-0-	434 19	1 9	2960	2	N	17			189
10	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	449 22	1 9	3222	2	N	20			209
11	4290 X	3195	-0-	-1095	-0-	371 18	1 9	2806	2	N	16	172	1	53
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561		
06	5580 X	5294	-0-	-286	-0-	563 2	1 9	4729	2	N	2			99
07	5425 X	5200	-0-	-225	-0-	452 19	1 9	4729	2	N	17			116
08	5425 X	5169	-0-	-256	-0-	439 1	1 9	4729	2	N	1	1	8	116
09	5280 X	5217	-0-	-63	-0-	487 1	1 9	4729	2	N	1			117
10	5456 X	3947	-0-	-1509	-0-	482 6	1 9	3459	2	N	5			122
11	5280 X	4220	-0-	-1060	-0-	493 3	1 9	3724	2	N	3			125
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560		
06	4590 X	3834	-0-	-756	-0-	425 1	1 9	3408	2	N	1	1	8	122
07	4526 X	3555	-0-	-971	-0-	378 77	1 9	3100	2	N	70			192
08	4526 X	3471	-0-	-1055	-0-	408 35	1 9	3028	2	N	32	2	8	222
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	366 22	1 9	3557	2	N	20	174	1	68
10	3968 X	3200	-0-	-768	-0-	385 52	1 9	2763	2	N	47			115
11	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	351 37	1 9	2651	2	N	34			149
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492		
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	270 11	1 9	2163	2	N	10			107
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	257 9	1 9	2109	2	N	8			115
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	273 12	1 9	2057	2	N	11	1	8	125
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	267 10	1 9	1821	2	N	9			134
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	232 14	1 9	1662	2	N	13			147
*11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	238 9	1 9	1800	2	N	8			155





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. (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	1140 N	819	-0-	-321	-0-	90	1	722	2	N	6		130
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1103	2	N	7		137
08	1116 N	963	-0-	-153	-0-	120	1	842	2	N	1	1 8	137
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	148	1	1008	2	N	3		140
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	135	1	971	2	N	-0-		140
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	117	1	887	2	N	-0-		140

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

06	2430 N	1420	-0-	-1010	-0-	157	1	1263	2	N	-0-		167
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-		167
08	1829 N	118	-0-	-1711	-0-	14	1	104	2	N	-0-		167
09	1410 N	499	-0-	-911	-0-	62	1	426	2	N	10		177
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	133	1	951	2	N	2		179
*11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	190	1	1438	2	N	6		185

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	488	1	3916	2	N	13		230
07	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	427	1	3504	2	N	15		245
08	5177 X	3214	-0-	-1963	-0-	381	1	2825	2	N	7	147 1 1 8	104
09	5010 X	2891	-0-	-2119	-0-	367	1	2502	2	N	20		124
10	5177 X	1832	-0-	-3345	-0-	224	1	1605	2	N	3		127
11	4410 X	2304	-0-	-2106	-0-	268	1	2022	2	N	13		140

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					170
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
BEJO CORPORATION 061990  
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

06	6090 X	5198	-0-	-892	-0-	405	1	4772	2	N	19					87
07	6293 X	5387	-0-	-906	-0-	423	1	4946	2	N	16					103
08	6293 X	6038	-0-	-255	-0-	498	1	5520	2	N	18					121
09	6090 X	3309	-0-	-2781	-0-	342	1	2959	2	N	7					128
10	6293 X	475	-0-	-5818	-0-	78	1	393	2	N	4					132
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	4	9			N	-0-					132

MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	495	1	5834	2	N	39					164
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	43	9	5917	2	N	30					194
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	507	1	4798	2	N	34					228
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	33	9	4824	2	N	16					244
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	432	1	4309	2	N	23					267
*11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	37	9	900	1	N	18					285
						25	9									
						20	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		//CONT.//		77608 800	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513			N	NO RPT			-0-

  

ROCK ISLAND (8400)				77608 868	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 058191	COMPL. DATE 04/03/1974	TOTAL DEPTH 10816	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-

  

ROCK ISLAND (8900)				77608 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PETERSON, JOHN ET AL UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 080276	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 8867	- 8875				
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-

  

ROCK ISLAND (9900)				77608 905	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 058664	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9911	- 9945				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-

  

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 ROCK ISLAND SWD, LLC 722926  
 ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

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

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
 MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	-0-					144
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	N	8					110
						9	9									
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					110
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					110
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	208	1	1043	2	N	8					118
						9	9									
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	208	1	1874	2	N	17					135
						19	9									
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	280	1	2079	2	N	10					145
						11	9									

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	90 N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	N	-0-					74
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					74
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	-0-					74

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	N	-0-			-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4110 X	3379	-0-	-731	-0-	-0-	3379	2			N	-0-			185
07	4061 X	3057	-0-	-1004	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			185
08	4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			185
09	3930 X	2938	-0-	-992	-0-	-0-	2932	2	6	9	N	5			190
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	-0-	4344	2	10	9	N	9			199
11	3390 X	2964	-0-	-426	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			199

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	6865	2	N	-0-			94
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	6793	2	N	-0-			94
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	7193	2	N	-0-			94
09	5010 X	4373	-0-	-637	-0-	-0-	150	1	4223	2	N	-0-			94
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	7279	2	N	-0-			94
*11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	7070	2	N	-0-			94

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			27
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			27
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			27
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			27
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			27
*11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			27

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
ROITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	115950	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12534 - 12637				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
-----															
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	115952	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12602 - 12608				
06	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	1012	1	10383	2	N	-0-				176
07	11687 X	9365	-0-	-2322	-0-	849	1	8516	2	N	-0-				176
08	11687 X	7011	-0-	-4676	-0-	578	1	6398	2	N	32				208
09	11400 X	9062	-0-	-2338	-0-	35	9	722	1	N	4				212
10	11780 X	9281	-0-	-2499	-0-	4	9	803	1	N	7	1	1		218
11	11400 X	10537	-0-	-863	-0-	8	9	830	1	N	9	177	1		50
						10	9								
-----															
KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	122031	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL DEPTH	13146	PERF.12575 - 12585				
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
-----															
COUNTS, JOAN		WELL #:		1	RRCID ->	124126	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12611 - 12677				
06	7920 X	5007	-0-	-2913	-0-	444	1	4557	2	N	5				73
07	8184 X	6565	-0-	-1619	-0-	6	9	595	1	N	-0-				73
08	8184 X	5240	-0-	-2944	-0-	434	1	4800	2	N	5				78
09	7260 X	6675	-0-	-585	-0-	6	9	531	1	N	6				84
10	6727 X	6603	-0-	-124	-0-	7	9	571	1	N	11				95
*11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	12	9	561	1	N	12				107
						13	9								
-----															
JULIE		WELL #:		1	RRCID ->	125993	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12627 - 12649				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1002 1	10275 2	N	-0-		73
07	9734 X	8592	-0-	-1142	-0-	778 1	7812 2	N	2		75
08	9734 X	4756	-0-	-4978	-0-	394 1	4360 2	N	2		77
09	9420 X	9297	-0-	-123	-0-	740 1	8548 2	N	8		85
10	9734 X	9674	-0-	-60	-0-	837 1	8823 2	N	13	1 1	97
*11	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	884 1	10332 2	N	3		100

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

06	2310 N	1821	-0-	-489	-0-	162 1	1659 2	N	-0-		84
07	1829 N	1452	-0-	-377	-0-	132 1	1320 2	N	-0-		84
08	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	137 1	1520 2	N	1		85
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	184 1	2128 2	N	4		89
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	170 1	1794 2	N	-0-		89
*11	3000 N	3220	-0-	220	220	254 1	2966 2	N	-0-		89

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931  
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
*09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	17 1	1399 2	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931  
 MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
07	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		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-



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

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

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		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
		562067								
		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	
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 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
ROSANNA (WILCOX 10860)			78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067										
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
ROSENBERG (FRIO 5100)			78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648										
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
ROSENBAUM ET AL			WELL #:		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248	
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	
-----												
ROSENBERG (YEGUA 8120)			78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670									
JACKSON, H. ET AL			WELL #:		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91	
-----												
ROSENBERG (5025 FRIO)			78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MILLER, SADIE			WELL #:		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 (FRIO 4600)			78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #:		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-	
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-	

-----													
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)		78321 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #: 3XD		RRCID -> 202700		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4798 - 4801			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
-----													
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						CNTY: FORT BEND					
FOSTER FARMS SHALLOW		WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4718 - 4722			
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-
-----													
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			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----													
ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)		78321 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
AMERICAN BRECO		WELL #: 1		RRCID -> 170429		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 13215		PERF.11958 - 12584			
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2021 - WELL PLUGGED 2-23-2021										
-----													
ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499											
ROBINOWITZ		WELL #: 1		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5178 - 5180			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
			PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013										

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8880 - 8890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	411 1	2521 2	N	4		74
07		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3293 2	77 9	N	70	60 1	84
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	343 1	2764 2	N	70	57 1	97
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	413 1	2569 2	N	3		100
10		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	287 1	2782 2	N	66	57 1	109
*11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	410 1	2672 2	N	74	61 1	122

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
06		2850 X	2725	-0-	-125	-0-	379 1	2322 2	N	22		131
07		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2934 2	80 9	N	73	53 1	151
08		2945 X	2874	-0-	-71	-0-	308 1	2488 2	N	71	51 1	171
09		2850 X	2708	-0-	-142	-0-	372 1	2313 2	N	21		192
10		3007 X	2850	-0-	-157	-0-	260 1	2521 2	N	63	52 1	203
11		2910 X	2727	-0-	-183	-0-	354 1	2306 2	N	61	53 1	211

DYER UNIT		78329 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
		120648										
		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9572 - 9665		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
ROUND BUNCH		WELL #: 1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9690 - 9734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10576	9863	-0-	-713	-0-	6502 3	3361 9	N	3055	3223 1	1670
07		9455	12120	-0-	2665	2665	8068 3	4052 9	N	3684	3272 1	2082
08		16016	11403	-0-	-4613	-0-	7589 3	3814 9	N	3467	3273 1	2276
09		13326	11238	-0-	-2088	-0-	7214 3	4024 9	N	3658	3782 1	2152
10		9455	9291	-0-	-164	-0-	5840 3	3451 9	N	3137	3006 1	2283
11		9150	NO RPT	-0-	-9150	-0-			N	NO RPT		2283

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
D.C. ENERGY		196099										
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8910 - 8915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M	O	ALLOW CODE	GAS 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.	47	-0-	47	318	47	2			N	-0-			55
07		T. A.	81	-0-	81	399	80	2	1	9	N	1			56
08		499 R	100	-0-	-399	-0-	100	2			N	-0-			56
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			56
10		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			56
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			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-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

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-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

06	930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2				N	-0-			36
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	720	2	2	9	N	2				38
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2				40
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				40
10	713 N	174	-0-	-539	-0-	174	2			N	-0-				40
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				40

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

06	3000 N	3968	-0-	968	968	3693	2	275	9	N	250	164	1		237
07	968 N	-0-	-0-	-968	-0-					N	30				267
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	431	2	83	9	N	75				342
09	1470	-0-	-0-	-1470	-0-					N	8				350
*10	1519	41	-0-	-1478	-0-	11	2	30	9	N	27	163	1		214
11	1470	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				214

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

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

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

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

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

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

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

06	949 X	6	-0-	-943	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			2
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	Y	1					3
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	299	1	3815	2	Y	40					43
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	227	1	3895	2	Y	43	54	1			32
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	317	1	4667	2	Y	60					92
*11	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	286	1	9036	2	Y	289	87	1			294
						318	9									

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

06	12390 #	7430	-0-	-4960	-0-	356	1	6971	2	Y	94	128	1			185
07	8804 #	615	-0-	-8189	-0-	103	9	540	2	Y	11					196
08	8804 #	1774	-0-	-7030	-0-	63	1	1548	2	Y	95					291
09	5118 R	5118	-0-	-0-	-0-	12	9	4729	2	Y	103	277	1			117
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	276	1	390	2	Y	40					157
11	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-	113	9			Y	-0-	92	1			65
						26	1									
						44	9									

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	Y	4	9 1		85
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	4 9	362 2	Y	-0-			85
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	2 9	303 2	Y	2			87
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	21 1	358 2	Y	4	8 1		83
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	4 9	198 2	Y	1			84
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	1 9		Y	-0-			84

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1365 2	102 9	N	93	182 1		103
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1217 2	76 9	N	69			172
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	885 2	64 9	N	58			230
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	988 2	85 9	N	77	177 1		130
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	975 2	53 9	N	48			178
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	772 2	48 9	N	44			222

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		Y	-0-			101
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			101
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101





SABINE TRAM (YEGUA 7800)			79373 810 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: NEWTON		
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION			269066									
HANKAMER			WELL #:	1	RRCID ->	282393	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8708 - 8720
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	1680 #	714	-0-	-966	-0-	160 523	1 9	31 2	N	475	356	1 364
07	1860 #	500	-0-	-1360	-0-	130 342	1 9	28 2	N	311	527	1 148
08	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	260 882	1 9	1083 2	N	802	356	1 594
09	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-				N	34	534	1 94
10	744 #	71	-0-	-673	-0-	50	1	21	N	19		113
11	2160 #	455	-0-	-1705	-0-	220	1	235	N	214		327
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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SANDY (WILCOX, LOWER)			80638 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
KAINER-HARFST GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	247670	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	11046 - 11082
06	2940 X	2644	-0-	-296	-0-	593 45	1 9	2006 2	N	41	157	1 75
07	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	640 61	1 9	1827 2	N	55		130
08	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	544 57	1 9	1976 2	N	52		182
09	2880 X	2483	-0-	-397	-0-	602 43	1 9	1838 2	N	39		221
10	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	651 63	1 9	2107 2	N	57	178	1 100
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT		100
SARAH WHITE, EAST (9200)			81038 800 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAM RUBEL			WELL #:	1	RRCID ->	287938	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9251 - 9266
06	7830 #	6146	-0-	-1684	-0-	1756 2104	1 9	2286 2	N	1913	1883	1 480
07	7223 #	4849	-0-	-2374	-0-	1420 1629	1 9	1800 2	N	1481	1676	1 285
08	7223 #	5513	-0-	-1710	-0-	1744 1898	1 9	1871 2	N	1725	1778	1 232
09	7091 R	7091	-0-	-0-	-0-	3604 1815	1 9	1672 2	N	1650	1495	1 387
10	6851 #	5326	-0-	-1525	-0-	1860 1814	1 9	1652 2	N	1649	1671	1 365
11	6150 #	5197	-0-	-953	-0-	1815 1767	1 9	1615 2	N	1606	1611	1 360

OIL AND GAS DIVISION

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101  
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056  
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

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

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		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

06		300 #	35	-0-	-265	-0-	35	2	Y	-0-		3
07		310 #	35	-0-	-275	-0-	35	2	Y	-0-		3
08		279 #	35	-0-	-244	-0-	35	2	Y	-0-		3
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		3
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

06		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	4	Y	-0-		50
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	4	Y	-0-		50
08		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	4	Y	-0-		50
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT		50
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		50
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		50

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		6

RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

06	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	4		Y	-0-			25
07	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	4		Y	-0-			25
08	60 R	30	-0-	-30	-0-	30	4		Y	-0-			25
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25
10	31 #	13	-0-	-18	-0-				Y	-0-			25
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			25

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 C & E OPERATING, INC. 120079  
 SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

*12	5797 #	4605	-0-	-1192	-0-	4605	2		N	-0-			40
*01	5797 #	3115	-0-	-2682	-0-	3115	2		N	-0-			40
*02	5236 #	2519	-0-	-2717	-0-	2519	2		N	-0-			40
*03	4619 #	2583	-0-	-2036	-0-	2583	2		N	-0-			40
*04	4470 #	873	-0-	-3597	-0-	873	2		N	-0-			40
*05	4619 #	3131	-0-	-1488	-0-	3131	2		N	-0-			40
*06	3030 #	1950	-0-	-1080	-0-	1950	2		N	-0-			40
*07	2790 #	725	-0-	-2065	-0-	725	2		N	-0-			40
*08	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			40
*09	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-	40 1		-0-
*10	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
*11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE, N. (MARG 7) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE		81853 425 749152		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	2	RRCID -> 170297	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8185 - 8200	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY		81853 437 749152		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	17	RRCID -> 169375	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 9972 - 10028	
06	120 #	15	-0-	-105	-0-	15 4	Y	-0- 22
07	124 #	15	-0-	-109	-0-	15 4	Y	-0- 22
08	93 #	15	-0-	-78	-0-	15 4	Y	-0- 22
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	Y	NO RPT	-0- 22
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0- 22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0- 22

SEALY (FRIO 3500) MAGNUM PRODUCING, LP RICHARDSON, ET AL GU		81948 075 521516		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN		
		WELL #:	1	RRCID -> 238352	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 3606 - 3609	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		81948 300 521516		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN		
		WELL #:	5	RRCID -> 071505	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9868 - 9883	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF.10064 - 10084
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//	521516											
HINTZ ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	199834	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	9526 - 9534			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	60	1	887	2	Y	25			195
						28	9							
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	Y	33			228
						36	9							
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	10			238
						11	9							
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	2	Y	-0-			238
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	617	2	Y	10			248
						11	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			248

  

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:	3	RRCID ->	201550	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9875 - 9890
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

LIEBERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		230
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230

  

HILLBOLDT		WELL #:	6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-
						18	1	427	2	N	-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	N	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	N	-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

  

HILLBOLDT		WELL #:	2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	150	1	1231	2	N	-0-
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	105	1	1385	2	N	-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	75	1	1178	2	N	-0-
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	145	1	2201	2	N	6
						7	9				
*10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	150	1	2133	2	N	7
						8	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

  

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516  
 HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	126	1	2830	2	N	-0-			-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	186	1	4299	2	N	-0-			-0-
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	180	1	3913	2	N	-0-			-0-
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	174	1	3567	2	N	-0-			-0-
*10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	180	1	3597	2	N	-0-			-0-
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 WING, SARAH F. WELL #: 82 RRCID -> 162290 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500

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-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-

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		ONE WELL		CNTY: JASPER				
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685										
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			152

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468				
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-

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 220 677770		NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: POLK				
WELL #:		88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
ALLOW	PROD	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5550 #	3779	-0-	-1771		-0-	793	1	2879	2	N	97	94	24
							107	9						
07	3454 R	3454	-0-	-0-		-0-	854	1	2488	2	N	102	98	28
							112	9						
08	4650 #	4630	-0-	-20		-0-	881	1	3644	2	N	95	86	37
							105	9						
09	4500 #	4449	-0-	-51		-0-	708	1	3653	2	N	80	98	19
							88	9						
10	4650 #	2714	-0-	-1936		-0-	760	1	1857	2	N	88	77	30
							97	9						
11	4470 #	2863	-0-	-1607		-0-	839	1	1940	2	N	76	68	38
							84	9						

SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCICK, JANICE KAY		82265 500 238482		ASSOCIATED				49B		CNTY: BASTROP				
WELL #:		1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
ALLOW	PROD	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7 #	3	-0-	-4		-0-	3	2			Y	-0-	10	
07	12 #	6	-0-	-6		-0-	6	2			Y	-0-	10	
08	23 R	23	-0-	-0-		-0-	23	2			Y	-0-	10	
09	12 #	8	-0-	-4		-0-	8	2			Y	-0-	10	
10	9 #	8	-0-	-1		-0-	8	2			Y	-0-	10	
11	30 #	7	-0-	-23		-0-	7	2			Y	-0-	10	

KRAUSS, DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
ALLOW	PROD	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 #	66	-0-	-24		-0-	66	2		N	-0-		32	
07	93 #	58	-0-	-35		-0-	58	2		N	-0-		32	
08	101 R	101	-0-	-0-		-0-	101	2		N	-0-		32	
09	86 R	86	-0-	-0-		-0-	86	2		N	-0-		32	
10	72 R	72	-0-	-0-		-0-	72	2		N	-0-		32	
11	90 #	65	-0-	-25		-0-	65	2		N	-0-		32	

ROITSCH, ROGER		WELL #:		1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
ALLOW	PROD	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9 #	3	-0-	-6		-0-	3	2		Y	-0-		11	
07	9 #	8	-0-	-1		-0-	8	2		Y	-0-		11	
08	10 #	5	-0-	-5		-0-	5	2		Y	-0-		11	
09	11 R	11	-0-	-0-		-0-	11	2		Y	-0-		11	
10	10 R	10	-0-	-0-		-0-	10	2		Y	-0-		11	
*11	9 R	9	-0-	-0-		-0-	9	2		Y	-0-		11	

ROITSCH, ROGER		WELL #:		2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
ALLOW	PROD	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9 #	3	-0-	-6		-0-	3	2		Y	-0-		11	
07	9 #	7	-0-	-2		-0-	7	2		Y	-0-		11	
08	10 #	4	-0-	-6		-0-	4	2		Y	-0-		11	
09	11 R	11	-0-	-0-		-0-	11	2		Y	-0-		11	
10	10 R	10	-0-	-0-		-0-	10	2		Y	-0-		11	
*11	9 R	9	-0-	-0-		-0-	9	2		Y	-0-		11	

KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
ALLOW	PROD	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 #	8	-0-	-22		-0-	8	2		Y	-0-		-0-	
07	31 #	18	-0-	-13		-0-	18	2		Y	-0-		-0-	
08	31 #	26	-0-	-5		-0-	26	2		Y	-0-		-0-	
09	30 #	24	-0-	-6		-0-	24	2		Y	-0-		-0-	
10	31 #	22	-0-	-9		-0-	22	2		Y	-0-		-0-	
11	30 #	21	-0-	-9		-0-	21	2		Y	-0-		-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP					
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//	238482									
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:	1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			24
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			24
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			24
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			24
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			24
*11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			24
-----												
SAN DIA PRODUCING COMPANY			745960									
PETRASH-HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068	
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			35
07		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			35
08		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			35
*09		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			35
*10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			35
*11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
-----												
TRIVISTA OPERATING LLC			871169									
STEINBACH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939	
06		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-			-0-
07		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-			-0-
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			-0-
09		300 #	299	-0-	-1	-0-	299 2	Y	-0-			-0-
10		310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2	Y	-0-			-0-
11		330 #	288	-0-	-42	-0-	288 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	4			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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							30
11	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
-----													
MATTINGLY		WELL #:			1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
-----													
HOFFMAN ESTATE		WELL #:			1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
-----													
GONZALES		WELL #:			1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			8
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			8
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			8
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			8
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			8
*11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			8
-----													
DWORACZYK		WELL #:			1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984
06	180 #	98	-0-	-82	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
08	124 #	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
-----													
ESCHBERGER -B-		WELL #:			2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-			7
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			7
08	341 #	178	-0-	-163	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			7
09	330 #	164	-0-	-166	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			7
10	341 #	163	-0-	-178	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			7
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			7

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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-					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	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	323	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				32	1						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118								
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					24
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					24
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					24
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					24
10	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					24
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	34	2	9	9	Y	8					32

OIL AND GAS DIVISION

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
-----																
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #:	5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	5155 - 5170			
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	3	-0-	3	3	3	2				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2				Y	-0-				-0-
*11	6 R	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
HALBADIER				WELL #:	1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5014 - 5030			
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	Y	7				13
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5				18
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				18
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				18
*11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				18
-----																
STEINBACH -B-				WELL #:	1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050			
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
-----																
MEUTH				WELL #:	1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	5037 - 5044			
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-
-----																
COOK, B. M.				WELL #:	1	RRCID ->	129301	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5010 - 5030			
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4				19
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				19
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1				20
10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3	16	1		7
*11	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-				7
-----																
STEIN, CAROLYN				WELL #:	1	RRCID ->	129302	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	5403	PERF.	5241 - 5254			
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	Y	4				22
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	2	12	1		12
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3				15
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	-0-	133	2	6	9	Y	5	7	1		13
10	186 #	122	-0-	-64	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				13
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				13

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//	871169								
MIKULEC-NINK -A-		WELL #:	1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4998 - 5032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-
-----											
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4945 - 4976
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:	6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5127 - 5141
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
08	1 R	-0-	-0-	-1	-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-
-----											
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-			Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
-----											
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4903 - 4928
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 - 5040
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----															
BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232			
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 #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978			
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
-----															
SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113			
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
-----															
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 - 4838			
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
-----															
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	36 1		16
10	14B2 EXT	1218	-0-	1218	1218	1218	1214	2	4	9	Y	4			20
11	14B2 EXT	998	-0-	998	2216	995	995	2	3	9	Y	3			23
-----															
WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 - 5110			
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			17
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			17
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			17
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			17
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			17



OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//	871169								
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4964 - 4974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		17
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-		17
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		17
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	111 2	11 9	Y	10		27
10	93 #	25	-0-	-68	-0-	25 2		Y	-0-		27
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y	-0-		27
-----											
STEINBACH G		WELL #:	B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4982 - 5012
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	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	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		10
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		10
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		10
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		10
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		10
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151 2		Y	-0-		10
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:	6	RRCID ->	136010	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4894 - 4908
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		83
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		83
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		83
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		83
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		83
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		83
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:	7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		1
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		1
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		1
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		1
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		1
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		1
-----											
GONZALES, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:	1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	32 2	3 9	Y	3		13
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	36 2	2 9	Y	2	9 1	6
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9	Y	2		8
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3		11
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	121 2	14 9	Y	13	10 1	14
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	100 2	4 9	Y	4		18

---

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//	871169								
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:	2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	13
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	6
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	Y	9
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	Y	11
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	121	2	13	9	Y	14
*11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	Y	19
<hr/>											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:	3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	14
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	6
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	Y	9
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	10
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	122	2	14	9	Y	14
*11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	Y	19
<hr/>											
O'BRIAN, L.F.		WELL #:	1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	7
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	7
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	7
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	7
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8
<hr/>											
GLONA, OTTO		WELL #:	1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	20
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	20
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20
<hr/>											
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:	2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
<hr/>											
RAMSEL-FALKE		WELL #:	A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
07	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	57	2			Y	10
08	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	130	73	2		Y	10
09	14B2 EXT	111	-0-	111	-0-	241	111	2		Y	10
10	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	255	14	2		Y	10
*11	279 R	24	-0-	-255	-0-	24	2			Y	10
<hr/>											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:	8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	7
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	7
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	7
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	7
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	7
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	7

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT./ 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP  
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT./ 871169  
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			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	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7
11	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 2			Y	-0-			7

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2				Y	-0-			32
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			32
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2				Y	-0-			32
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2				Y	-0-			32
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	109 2		1 9		Y	1			33
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	44 2				Y	-0-			33

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2				Y	-0-			6
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2				Y	-0-			6
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2				Y	-0-			6
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2				Y	-0-			6
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2				Y	-0-			6
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2				Y	-0-			6

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

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-

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			23
10	31 #	-0-	-0-	-31	-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	90 #	5	-0-	-85	-0-	5 2				Y	-0-			15
07	93 #	3	-0-	-90	-0-	3 2				Y	-0-			15
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			15
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			15
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2				Y	-0-			15

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC TSCHATSCHULA														
		//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
		//CONT.// 871169												
		WELL #: 1			RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	Y	12			21
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			21
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	5	1	21
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	164	2	33	9	Y	30	20	1	31
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4	20	1	15
11	180 #	58	-0-	-122	-0-	58	2			Y	-0-			15
-----														
PETRASH-HARRIS "A"														
		WELL #: 1			RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988			
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			10
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			10
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			10
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			10
10	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			10
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	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-	15					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
-----														
STUESSY														
		WELL #: 1			RRCID -> 225313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CARPENTER														
		WELL #: 1			RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A			
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2			21
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			21
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			21
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	93	2	30	9	Y	27			48
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	25	2	11	9	Y	10	35	1	23
11	90 #	42	-0-	-48	-0-	38	2	4	9	Y	4			27
-----														
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-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			31

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//	871169								
WEISE-SCHULZE		WELL #:	1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5631 - 5669
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					31

STEINBACH "F"		WELL #:	3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5206 - 5233
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-

FISCHER		WELL #:	3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176
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		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2				-0-
*11		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2				-0-

WYNN. GUY #2		WELL #:	2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BAILEY, ARBRA		WELL #:	1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507
06		120 N	75	-0-	-45	-0-	56 3	19 9	N	17	127
07		217 N	148	-0-	-69	-0-	118 3	30 9	N	27	154
08		217 N	171	-0-	-46	-0-	135 3	36 9	N	33	187
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	125 3	14 9	N	13	27
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	172 3	22 9	N	20	47
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	47

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-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARKLEY, LOUIS		WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	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-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908  
SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

-----  
ZARVONA ENERGY LLC 950523  
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A  
-----

06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					63
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					63
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					63
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					63
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					63
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					63

-----  
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446  
-----

06		300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					250
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					250
08		496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					250
09		180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					250
10		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					250
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					250

-----  
SHANGHAI (D-3) 82654 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
INLAND OCEAN, INC. 424607  
WRIGHT-APPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286735 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8982 - 9410  
-----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

-----  
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566  
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971  
-----

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

-----  
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  
-----

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648													
PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	488	2	34	9	N	31		243
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	494	2	26	9	N	24		267
08	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-	193 1	74
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		74
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	74 1	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-

  

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688													
WILBECK ET AL WELL #: 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	13350	14917	-0-	1567	1567	14888	2	29	9	N	26		185
07	5301 #	2379	-0-	-2922	-0-	2358	2	21	9	N	19		204
08	5301 #	2211	-0-	-3090	-0-	2191	2	20	9	N	18		222
09	3870 #	3614	-0-	-256	-0-	3611	2	3	9	N	3		225
10	6200 #	2686	-0-	-3514	-0-	2652	2	34	9	N	31		256
11	6000 #	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT		256

  

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494													
06	13350	13622	-0-	272	272	13603	2	19	9	N	17		187
07	5115 #	2730	-0-	-2385	-0-	2722	2	8	9	N	7		194
08	5115 #	2175	-0-	-2940	-0-	2168	2	7	9	N	6		200
09	5220 #	3497	-0-	-1723	-0-	3472	2	25	9	N	23	181 1	42
10	11098 #	3043	-0-	-8055	-0-	3034	2	9	9	N	8		50
11	10740 #	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT		50

  

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628													
06	2850 #	1943	-0-	-907	-0-	991	2	952	9	N	865	878 1	180
07	4118 R	4118	-0-	-0-	-0-	3196	2	922	9	N	838	847 1	171
08	3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	2369	2	971	9	N	883	856 1	198
09	3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	2239	2	944	9	N	858	864 1	192
10	2852 #	2583	-0-	-269	-0-	1420	2	1163	9	N	1057	878 1	371
11	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT		371

  

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968													
06	13350	20141	-0-	6791	6791	20039	2	102	9	N	93		238
07	11050 R	4259	-0-	-6791	-0-	4184	2	75	9	N	68	181 1	125
08	9455 #	5765	-0-	-3690	-0-	5677	2	88	9	N	80		205
09	9150 #	7571	-0-	-1579	-0-	7474	2	97	9	N	88	181 1	112
10	13795	5367	-0-	-8428	-0-	5271	2	96	9	N	87		199
11	13350	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT		199

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10827 -	10848			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		990 #	567	-0-	-423	-0-	396	2	171	9	N	155	173	1	179	
07		1054 #	1033	-0-	-21	-0-	898	2	135	9	N	123	172	1	130	
08		1054 #	693	-0-	-361	-0-	496	2	197	9	N	179	170	1	139	
09		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1552	2	217	9	N	197	178	1	158	
10		1767 #	1438	-0-	-329	-0-	1272	2	166	9	N	151	172	1	137	
11		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			137	
-----																
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9526 -	9733			
06		13350	43697	-0-	30347	45902	40663	2	3034	9	N	2758	2667	1	326	
07		13795	49776	-0-	35981	81883	47400	2	2376	9	N	2160	2127	1	359	
08		13795	35722	-0-	21927	103810	33353	2	2369	9	N	2154	2304	1	209	
09		13350	20468	-0-	7118	110928	18240	2	2228	9	N	2025	1980	1	254	
10		13795	39092	-0-	25297	136225	36883	2	2209	9	N	2008	1951	1	311	
11		13350	NO RPT	-0-	-13350	122875					N	NO RPT			311	
-----																
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9435 -	9455			
06		13350	16352	-0-	3002	22879	15611	2	741	9	N	674	732	1	175	
07		13795	39280	-0-	25485	48364	38573	2	707	9	N	643	732	1	86	
08		13795	40745	-0-	26950	75314	40057	2	688	9	N	625	554	1	157	
09		13350	43358	-0-	30008	105322	42804	2	554	9	N	504	547	1	114	
10		13795	32260	-0-	18465	123787	31720	2	540	9	N	491	366	1	239	
11		13350	NO RPT	-0-	-13350	110437					N	NO RPT			239	
-----																
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 -	10140			
06		3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3090	2	309	9	N	281	173	1	197	
07		1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1285	2	289	9	N	263	355	1	105	
08		2108 #	1289	-0-	-819	-0-	994	2	295	9	N	268	173	1	200	
09		2040 #	859	-0-	-1181	-0-	591	2	268	9	N	244	173	1	271	
10		3503 #	1101	-0-	-2402	-0-	838	2	263	9	N	239	348	1	162	
11		3390 #	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			162	
-----																
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 -	9647			
06		8253 R	8253	-0-	-0-	-0-	8220	2	33	9	N	30			139	
07		3100 #	1710	-0-	-1390	-0-	1679	2	31	9	N	28			167	
08		3100 #	1117	-0-	-1983	-0-	1100	2	17	9	N	15			182	
09		5265 R	5265	-0-	-0-	-0-	5241	2	24	9	N	22			204	
10		4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4474	2	18	9	N	16			220	
11		3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			220	
-----																
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 -	10004			
06		13350	5257	-0-	-8093	227494	5097	2	160	9	N	145	181	1	94	
07		13795	24952	-0-	11157	238651	24706	2	246	9	N	224	186	1	132	
08		13795	22892	-0-	9097	247748	22651	2	241	9	N	219	182	1	169	
09		13350	27037	-0-	13687	261435	26840	2	197	9	N	179	183	1	165	
10		13795	14023	-0-	228	261663	13838	2	185	9	N	168	184	1	149	
11		5250 #	NO RPT	-0-	-5250	256413					N	NO RPT			149	



-----															
SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257													
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5610 - 5950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHEPHERD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8093 - 8100					
06	48240		-0-	-0-	-48240					N	-0-				-0-
07	49848	45825	-0-	-4023	-0-	43578	2	2247	9	N	2043	1630	1		413
08	49848	36750	-0-	-13098	-0-	34957	2	1793	9	N	1630	1778	1		265
09	48240	5517	-0-	-42723	-0-	5349	2	168	9	N	153	360	1		58
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
-----															
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----															
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-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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-			
-----														
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-			Y	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
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 #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 3389 - 3391			
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)					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-			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 (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	30930 #	12338	-0-	-18592	-0-	12103	3	235	9	N	214	344	1	50
07	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-					N	-0-			50
08	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-					N	-0-			50
09	24480 #	16721	-0-	-7759	-0-	16417	3	304	9	N	276	186	1	140
10	25822 R	25822	-0-	-0-	-0-	25411	3	411	9	N	374	347	1	167
*11	22148 R	22148	-0-	-0-	-0-	21797	3	351	9	N	319	353	1	133

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)			83107 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 43 U		RRCID -> 008257			COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	38 1	609 2	Y	10	9 1	2
							11 9					
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	44 1	683 2	Y	9	9 1	2
							10 9					
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	45 1	702 2	Y	8	9 1	1
							9 9					
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	39 1	631 2	Y	8	8 1	1
							9 9					
10		744 N	722	-0-	-22	-0-	42 1	670 2	Y	9	8 1	2
							10 9					
11		720 N	703	-0-	-17	-0-	41 1	652 2	Y	9	9 1	2
							10 9					
-----												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 008260			COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8154 - 8160
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 008266			COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #: 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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #: 12 U		RRCID -> 008274			COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 10190
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365				
06	7620 X	6341	-0-	-1279	-0-	369 1	5861 2	Y	101	97	1		17
07	7874 X	3399	-0-	-4475	-0-	111 9	3147 2	Y	44	53	1		8
08	7874 X	5454	-0-	-2420	-0-	204 1	5031 2	Y	93	89	1		12
09	7620 X	3512	-0-	-4108	-0-	48 9	3213 2	Y	90	86	1		16
10	7874 X	3517	-0-	-4357	-0-	321 1	3209 2	Y	96	92	1		20
11	6330 X	4471	-0-	-1859	-0-	102 9	4103 2	Y	102	102	1		20
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 49 L		RRCID -> 008282		COMPL. DATE 11/16/1956			TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370				
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	200 1	505 2	Y	8	8	1		1
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	9 9	440 2	Y	10	9	1		2
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	29 1	450 2	Y	8	9	1		1
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	11 9	477 2	Y	7	7	1		1
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29 1	478 2	Y	9	8	1		2
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	8 9	461 2	Y	9	9	1		2
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 008287		COMPL. DATE 09/09/1958			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339				
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	375 2	Y	4	3	1		1
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	4 9	480 2	Y	4	4	1		1
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	Y	3	4	1		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	373 2	Y	4	3	1		1
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3 9	420 2	Y	3	3	1		1
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	409 2	Y	4	4	1		1
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 25 L		RRCID -> 008288		COMPL. DATE 07/28/1961			TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352				
06	2760 X	2492	-0-	-268	-0-	26 1	2312 2	Y	32	31	1		5
07	2728 X	2657	-0-	-71	-0-	4 9	2461 2	Y	33	32	1		6
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	160 1	2517 2	Y	30	32	1		4
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	36 9	2417 2	Y	29	28	1		5
10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	161 1	2439 2	Y	30	29	1		6
11	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	33 9	2347 2	Y	33	33	1		6

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT			//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: COLORADO		
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10094 - 10336				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. 8402 - 8530					
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	3 1	41 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	6 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	46 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	5 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A					
06	9240 X	8312	-0-	-928	-0-	483 1	7672 2	Y	143	139 1		24
						157 9						
07	9517 X	9033	-0-	-484	-0-	542 1	8339 2	Y	138	136 1		26
						152 9						
08	9517 X	8406	-0-	-1111	-0-	496 1	7764 2	Y	133	142 1		17
						146 9						
09	9210 X	8234	-0-	-976	-0-	473 1	7615 2	Y	133	126 1		24
						146 9						
10	9455 X	9292	-0-	-163	-0-	541 1	8595 2	Y	142	136 1		30
						156 9						
11	8730 X	8586	-0-	-144	-0-	494 1	7930 2	Y	147	148 1		29
						162 9						

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.10035 - 10098					
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	343 1	5445 2	Y	69	66 1		12
						76 9						
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	369 1	5682 2	Y	68	67 1		13
						75 9						
08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	367 1	5752 2	Y	63	68 1		8
						69 9						
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	340 1	5476 2	Y	61	58 1		11
						67 9						
10	6045 X	6033	-0-	-12	-0-	353 1	5608 2	Y	65	62 1		14
						72 9						
11	5850 X	5698	-0-	-152	-0-	330 1	5296 2	Y	65	66 1		13
						72 9						

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.10145 - 10376					
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-

-----  
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

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

-----

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	2	Y	17	16	1	3
							19	9							
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	-0-	75	1	1161	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	15	16	1	2
							17	9							
09	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	15	14	1	3
							17	9							
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1072	2	Y	16	16	1	3
							18	9							

-----

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

06	4151 X	2896	-0-	-1255	-0-	-0-	170	1	2700	2	Y	24	23	1	4
							26	9							
07	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2482	2	Y	24	23	1	5
							26	9							
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2418	2	Y	21	23	1	3
							23	9							
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2407	2	Y	21	20	1	4
							23	9							
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2323	2	Y	22	21	1	5
							24	9							
*11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2217	2	Y	24	24	1	5
							26	9							

-----

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	337	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-	-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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008													TOTAL DEPTH	11098	PERF.10118	- 10766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT			
06	11970 X	2157	-0-	-9813	-0-	123 1	80 9	1954 2	Y	73	78 1			12		
07	12369 X	34	-0-	-12335	-0-	1 1	11 9	22 2	Y	10	20 1			2		
08	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-				Y	-0-	2 1			-0-		
09	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-				Y	-0-				-0-		
10	5797 X	23	-0-	-5774	-0-	1 1	6 9	16 2	Y	5	4 1			1		
11	2160 X	19	-0-	-2141	-0-	1 1	1 9	17 2	Y	1	2 1			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923	- 10212
06	5880 X	5488	-0-	-392	-0-	320 1	80 9	5088 2	Y	73	71 1			12		
07	6076 X	5872	-0-	-204	-0-	353 1	81 9	5438 2	Y	74	72 1			14		
08	6076 X	5790	-0-	-286	-0-	343 1	74 9	5373 2	Y	67	73 1			8		
09	5880 X	5558	-0-	-322	-0-	321 1	74 9	5163 2	Y	67	63 1			12		
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	388 1	77 9	6163 2	Y	70	67 1			15		
*11	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	377 1	81 9	6059 2	Y	74	74 1			15		
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	3120 X	2527	-0-	-593	-0-	147 1	44 9	2336 2	Y	40	38 1			7		
07	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	172 1	44 9	2653 2	Y	40	39 1			8		
08	3224 X	2950	-0-	-274	-0-	175 1	40 9	2735 2	Y	36	39 1			5		
09	2670 X	2657	-0-	-13	-0-	153 1	39 9	2465 2	Y	35	34 1			6		
10	2883 X	2774	-0-	-109	-0-	162 1	42 9	2570 2	Y	38	36 1			8		
11	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	155 1	44 9	2486 2	Y	40	40 1			8		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965													TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
06	T. A.	1185	-0-	1185	5763	70 1		1115 2	Y	-0-				-0-		
07	T. A.	1258	-0-	1258	7021	77 1		1181 2	Y	-0-				-0-		
08	8246 X	1225	-0-	-7021	-0-	74 1		1151 2	Y	-0-				-0-		
09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	72 1		1158 2	Y	-0-				-0-		
10	1457 X	1176	-0-	-281	-0-	70 1		1106 2	Y	-0-				-0-		
11	1230 X	1174	-0-	-56	-0-	69 1		1105 2	Y	-0-				-0-		

-----  
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.	844	-0-	844	3639		49	1	783	2	Y	11	10	1			2
07	T. A.	853	-0-	853	4492		12	9	790	2	Y	11	11	1			2
08	5338 X	846	-0-	-4492	-0-		50	1	786	2	Y	9	10	1			1
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-		10	9	799	2	Y	10	9	1			2
10	868 N	808	-0-	-60	-0-		50	1	750	2	Y	10	10	1			2
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-		11	9	766	2	Y	11	11	1			2
							48	1									
							12	9									

-----  
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664  
-----

06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		189	1	2999	2	Y	29	28	1			5
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		32	9	3109	2	Y	29	28	1			6
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		202	1	2933	2	Y	26	29	1			3
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		32	9	2508	2	Y	26	24	1			5
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		187	1	3247	2	Y	27	26	1			6
*11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		29	9	2902	2	Y	29	29	1			6
							156	1									
							204	1									
							30	9									
							181	1									
							32	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	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		76	1	1206	2	Y	12	12	1			2
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		13	9	1257	2	Y	12	12	1			2
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		82	1	1273	2	Y	12	13	1			1
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		13	9	1219	2	Y	12	11	1			2
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		76	1	1237	2	Y	12	11	1			3
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		13	9	1157	2	Y	13	13	1			3
							78	1									
							13	9									
							72	1									
							14	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-



OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	2462	-0-	-178	-0-	144 1	2283 2	Y	32	31 1		5
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	35 9						
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	168 1	2593 2	Y	33	32 1		6
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	36 9						
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	163 1	2558 2	Y	29	31 1		4
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	32 9						
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	152 1	2439 2	Y	28	27 1		5
10	2728 N	2606	-0-	-122	-0-	31 9						
10	2728 N	2606	-0-	-122	-0-	152 1	2421 2	Y	30	29 1		6
*11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	33 9						
*11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	159 1	2546 2	Y	33	33 1		6
						36 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

06	6330 X	6016	-0-	-314	-0-	350 1	5565 2	Y	92	89 1		15
07	6417 X	5680	-0-	-737	-0-	101 9						
07	6417 X	5680	-0-	-737	-0-	340 1	5238 2	Y	93	90 1		18
08	6417 X	3403	-0-	-3014	-0-	102 9						
08	6417 X	3403	-0-	-3014	-0-	200 1	3139 2	Y	58	69 1		7
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	64 9						
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	352 1	5668 2	Y	83	75 1		15
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	91 9						
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	375 1	5960 2	Y	86	83 1		18
*11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	95 9						
*11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	349 1	5609 2	Y	93	93 1		18
						102 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	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	1250 1	19876 2	Y	240	232 1		40
07	22407 X	22407	-0-	-0-	-0-	264 9						
07	22407 X	22407	-0-	-0-	-0-	1350 1	20792 2	Y	241	235 1		46
08	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	265 9						
08	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	1327 1	20776 2	Y	219	238 1		27
09	21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	241 9						
09	21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	1234 1	19862 2	Y	214	203 1		38
10	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	235 9						
10	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	1313 1	20871 2	Y	228	218 1		48
*11	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	251 9						
*11	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	1231 1	19760 2	Y	237	238 1		47
						261 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	300 N	69	-0-	-231	-0-	4	1	61	2	Y	4	3	1	1
07	310 N	67	-0-	-243	-0-	4	9	59	2	Y	4	4	1	1
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	4	1	61	2	Y	3	4	1	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	4	3	1	1
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	3	3	1	1
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	7	7	1	1
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8	9	370	2	Y	7	7	1	1
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	7	7	1	1
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8	9	369	2	Y	6	6	1	1
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	7	7	1	1
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7	9	376	2	Y	7	7	1	1
						24	1							
						8	9							
						23	1							
						8	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	21	1	335	2	Y	4	3	1	1
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	4	9	356	2	Y	4	4	1	1
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	23	1	345	2	Y	3	4	1	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	4	3	1	1
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	3	9	340	2	Y	3	3	1	1
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	21	1	326	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
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. (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	480 N	444	-0-	-36	-0-	26	1	412	2	Y	5	5	1	1
07	527 N	348	-0-	-179	-0-	21	1	321	2	Y	5	5	1	1
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	25	1	394	2	Y	5	5	1	1
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	24	1	386	2	Y	4	4	1	1
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	5	5	1	1
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	5	5	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	24	1	389	2	Y	5	5	1	1
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	5	5	1	1
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	5	5	1	1
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	5	5	1	1
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	5	5	1	1
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	5	5	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	187	1	2966	2	Y	14	14	1	2
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	202	1	3116	2	Y	15	14	1	3
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	199	1	3112	2	Y	13	14	1	2
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	183	1	2948	2	Y	12	12	1	2
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	196	1	3120	2	Y	14	13	1	3
*11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	183	1	2932	2	Y	15	15	1	3
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	333	1	5288	2	Y	78	75	1	13
07	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	352	1	5418	2	Y	78	76	1	15
08	5952 X	5808	-0-	-144	-0-	344	1	5386	2	Y	71	77	1	9
09	5760 X	5620	-0-	-140	-0-	324	1	5220	2	Y	69	66	1	12
10	5952 X	5758	-0-	-194	-0-	336	1	5342	2	Y	73	70	1	15
11	5700 X	5519	-0-	-181	-0-	319	1	5114	2	Y	78	78	1	15

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	17 1	272 2	Y	4 4 1	1
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	4 9	219 2	Y	6 6 1	1
08	310 N	13	-0-	-297	-0-	14 1	7 9	Y	6 6 1	1
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	7 9	171 2	Y	2 3 1	-0-
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	2 9	136 2	Y	2 2 1	-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	224 2	Y	6 5 1	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	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	119 1	1888 2	Y	32 31 1	5
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	35 9	1831 2	Y	33 32 1	6
08	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	119 1	1540 2	Y	29 31 1	4
09	2010 N	1465	-0-	-545	-0-	36 9	1350 2	Y	28 27 1	5
10	1984 N	1584	-0-	-400	-0-	98 1	1459 2	Y	30 29 1	6
11	1620 N	1321	-0-	-299	-0-	32 9	1210 2	Y	33 33 1	6

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

06	10860 X	10445	-0-	-415	-0-	610 1	9692 2	Y	130 125 1	22
07	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	143 9	10569 2	Y	130 127 1	25
08	11222 X	3098	-0-	-8124	-0-	687 1	2789 2	Y	119 129 1	15
09	10860 X	1793	-0-	-9067	-0-	143 9	1568 2	Y	116 110 1	21
10	11222 X	1193	-0-	-10029	-0-	178 1	1030 2	Y	89 91 1	19
11	10860 X	1300	-0-	-9560	-0-	131 9	1089 2	Y	130 123 1	26

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
			WELL #:	99	RRCID -> 205347	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10420	- 10760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1320 N	979	-0-	-341	-0-	56	1	897	2	Y	24	23	1	4
						26	9							
07	1271 N	513	-0-	-758	-0-	30	1	457	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
08	1116 N	353	-0-	-763	-0-	20	1	310	2	Y	21	23	1	3
						23	9							
09	990 N	499	-0-	-491	-0-	28	1	448	2	Y	21	20	1	4
						23	9							
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	Y	22	21	1	5
						24	9							
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	961	2	Y	24	24	1	5
						26	9							
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	102	RRCID -> 205598	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10400	- 10528		
06	11220 X	10494	-0-	-726	-0-	614	1	9761	2	Y	108	105	1	18
						119	9							
07	11191 X	5870	-0-	-5321	-0-	351	1	5399	2	Y	109	106	1	21
						120	9							
08	11191 X	6836	-0-	-4355	-0-	404	1	6324	2	Y	98	107	1	12
						108	9							
09	10770 X	9252	-0-	-1518	-0-	535	1	8610	2	Y	97	92	1	17
						107	9							
10	11005 X	10845	-0-	-160	-0-	635	1	10097	2	Y	103	98	1	22
						113	9							
11	10500 X	10414	-0-	-86	-0-	604	1	9690	2	Y	109	109	1	22
						120	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	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	247	1	3931	2	Y	46	44	1	8
						51	9							
07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	267	1	4107	2	Y	45	44	1	9
						50	9							
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	264	1	4139	2	Y	41	45	1	5
						45	9							
09	4290 X	4178	-0-	-112	-0-	242	1	3892	2	Y	40	38	1	7
						44	9							
10	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	248	1	3945	2	Y	43	41	1	9
						47	9							
11	4290 X	4048	-0-	-242	-0-	234	1	3764	2	Y	45	45	1	9
						50	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	11	1	179	2	Y	14	14	1	2
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	9	216	2	Y	15	14	1	3
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	13	14	1	2
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	9	255	2	Y	12	12	1	2
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	16	1	173	2	Y	14	13	1	3
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	9	174	2	Y	15	15	1	3
						11	1							
						15	9							
						17	9							

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	145	1	2296	2	Y	29	28	1	5
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	32	9	2575	2	Y	29	28	1	6
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	167	1	2311	2	Y	26	29	1	3
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	32	9	2331	2	Y	26	24	1	5
10	2542 N	2238	-0-	-304	-0-	148	1	2077	2	Y	27	26	1	6
*11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	29	9	2383	2	Y	29	29	1	6
						131	1							
						30	9							
						148	1							
						32	9							

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	4	3	1	1
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	9	340	2	Y	4	4	1	1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	3	4	1	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	4	9	302	2	Y	4	3	1	1
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	3	3	1	1
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	9	300	2	Y	4	4	1	1
						19	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	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23044	2	535	9	Y	486	470	1	82
07	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	23988	2	536	9	Y	487	476	1	93
08	25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	24822	2	491	9	Y	446	483	1	56
09	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	21580	2	477	9	Y	434	412	1	78
10	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	22539	2	507	9	Y	461	442	1	97
*11	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	20491	2	532	9	Y	484	485	1	96

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	311	1	4946	2	Y	71 68 1	12
07	5704 X	5045	-0-	-659	-0-	78	9	4672	2	Y	63 63 1	12
08	5704 X	5424	-0-	-280	-0-	304	1	5033	2	Y	64 68 1	8
09	5370 X	5093	-0-	-277	-0-	69	9	4730	2	Y	63 60 1	11
10	5518 X	5274	-0-	-244	-0-	294	1	4892	2	Y	67 64 1	14
11	5340 X	5110	-0-	-230	-0-	70	9	4737	2	Y	71 71 1	14
						295	1					
						78	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
06	1320 N	728	-0-	-592	-0-	42	1	667	2	Y	17 16 1	3
07	1364 N	562	-0-	-802	-0-	19	9	510	2	Y	17 17 1	3
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	17 18 1	2
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	824	2	Y	16 15 1	3
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	19	9	759	2	Y	17 16 1	4
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	51	1	615	2	Y	18 18 1	4
						18	9					
						48	1					
						19	9					
						38	1					
						20	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782												
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796												
06	4050 X	3856	-0-	-194	-0-	226	1	3590	2	Y	36 35 1	6
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	40	9	3925	2	Y	36 35 1	7
08	4185 X	4120	-0-	-65	-0-	255	1	3839	2	Y	33 36 1	4
09	3930 X	3849	-0-	-81	-0-	40	9	3590	2	Y	33 31 1	6
10	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	245	1	3648	2	Y	34 33 1	7
11	4080 X	3790	-0-	-290	-0-	36	9	3530	2	Y	36 36 1	7
						223	1					
						37	9					
						220	1					
						40	9					
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-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018													TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8142 - 8164
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
06	5370 X	1614	-0-	-3756	-0-	68 1	465 9	1081 2	Y	423	418 1			71	
07	3720 X	1667	-0-	-2053	-0-	69 1	536 9	1062 2	Y	487	465 1			93	
08	2852 X	1379	-0-	-1473	-0-	57 1	428 9	894 2	Y	389	433 1			49	
09	2460 X	967	-0-	-1493	-0-	31 1	431 9	505 2	Y	392	371 1			70	
10	2108 X	1243	-0-	-865	-0-	44 1	507 9	692 2	Y	461	434 1			97	
11	1620 X	1058	-0-	-562	-0-	35 1	459 9	564 2	Y	417	431 1			83	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10464 - 10594
06	2760 N	2575	-0-	-185	-0-	150 1	37 9	2388 2	Y	34	33 1			6	
07	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	162 1	39 9	2495 2	Y	35	34 1			7	
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	162 1	34 9	2540 2	Y	31	34 1			4	
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	149 1	33 9	2401 2	Y	30	29 1			5	
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	159 1	36 9	2521 2	Y	33	31 1			7	
11	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	151 1	37 9	2421 2	Y	34	34 1			7	
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	8340 X	7776	-0-	-564	-0-	453 1	131 9	7192 2	Y	119	115 1			20	
07	8277 X	8036	-0-	-241	-0-	482 1	131 9	7423 2	Y	119	116 1			23	
08	8277 X	7556	-0-	-721	-0-	446 1	120 9	6990 2	Y	109	118 1			14	
09	7770 X	5665	-0-	-2105	-0-	325 1	112 9	5228 2	Y	102	98 1			18	
10	8029 X	6439	-0-	-1590	-0-	374 1	124 9	5941 2	Y	113	107 1			24	
11	7770 X	6563	-0-	-1207	-0-	377 1	132 9	6054 2	Y	120	120 1			24	



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	218 1	3461 2	28 9	24 1	Y	25	24 1	4	
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	168 1	2582 2	29 9	25 1	Y	26	25 1	5	
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	170 1	2658 2	25 9	25 1	Y	23	25 1	3	
09	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	106 1	1710 2	24 9	21 1	Y	22	21 1	4	
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	203 1	3222 2	26 9	23 1	Y	24	23 1	5	
*11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	183 1	2943 2	28 9	25 1	Y	25	25 1	5	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
06	1230 N	824	-0-	-406	-0-	48 1	770 2	6 9	5 1	Y	5	5 1	1	
07	1271 N	629	-0-	-642	-0-	38 1	587 2	4 9	4 1	Y	4	4 1	1	
08	1271 N	527	-0-	-744	-0-	31 1	492 2	4 9	4 1	Y	4	4 1	1	
09	810 N	555	-0-	-255	-0-	32 1	519 2	4 9	4 1	Y	4	4 1	1	
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	25 1	396 2	1 9	2 1	Y	1	2 1	-0-	
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32 1	510 2	4 9	3 1	Y	4	3 1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
06	5850 X	2405	-0-	-3445	-0-	140 1	2220 2	45 9	43 1	Y	41	43 1	7	
07	6045 X	5099	-0-	-946	-0-	306 1	4716 2	77 9	64 1	Y	70	64 1	13	
08	6045 X	5240	-0-	-805	-0-	310 1	4851 2	79 9	76 1	Y	72	76 1	9	
09	5580 X	5135	-0-	-445	-0-	296 1	4759 2	80 9	69 1	Y	73	69 1	13	
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	317 1	5038 2	88 9	76 1	Y	80	76 1	17	
11	5070 X	3959	-0-	-1111	-0-	228 1	3658 2	73 9	70 1	Y	66	70 1	13	
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 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	150 N	143	-0-	-7	-0-	8 1 2 9	133 2	Y	2	2 1	-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1 2 9	123 2	Y	2	2 1	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	178 2	Y	2	2 1	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	199 2	Y	2	2 1	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	145 2	Y	2	2 1	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	172 2	Y	2	2 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-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-	-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 #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	7 1	103 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	5 1	88 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO  
 COPANO PROCESSING LLC 176382  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5114 - 5122	
M	O	GAS	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	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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 5396 - 5422	
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-
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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-

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

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-			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-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)				83109 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
RAY CORCORAN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 257447		COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382				
06	1020 N	349	-0-	-671	-0-	317	2	32	9	N	29	29	1	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-				N	15	29	1	22
09	3000 N	16245	-0-	13245	13245	14918	2	1327	9	N	1206	1021	1	207
*10	3100 N	24198	-0-	21098	34343	21877	2	2321	9	N	2110	2048	1	269
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	34343	-0-				N	NO RPT			269

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-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-

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-				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-

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-				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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404	
11		0 N	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	35670	X	24829	-0-	-10841	-0-	24684	2	145	9	N	132	177	1	69
07	30721	X	24912	-0-	-5809	-0-	24756	2	156	9	N	142			211
08	30721	X	24871	-0-	-5850	-0-	24714	2	157	9	N	143	177	1	177
09	29730	X	23107	-0-	-6623	-0-	22956	2	151	9	N	137	182	1	132
10	28706	X	490	-0-	-28216	-0-	479	2	11	9	N	10			142
11	24840	X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT			142

  

REHAK															
WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567															
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			20
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-			20
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-			20
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-			20
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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-	

OIL AND GAS DIVISION

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
GARRISON LTD. 295861  
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

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

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	194	1	932	3	N	37	84
						41	9					
07	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	223	1	1090	3	N	63	147
						69	9					
08	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	193	1	809	3	N	14	118 1
						15	9					43
09	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	223	1	771	3	N	37	80
						41	9					
10	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	211	1	779	3	N	52	60 1
						57	9					72
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	216	1	843	3	N	68	55 1
						75	9					85

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HITEX RESOURCES, LP 390521  
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

06	T. A.	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) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
MASTERS ONSHORE, LLC 532952  
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
CAMOIL, INC. 127449  
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	17
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
-----										
GEORGE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558		
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1213	2	32	9	66
07	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2463	2	43	9	69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					69
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					69
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					69
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					69
-----										
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-					-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-
-----										
GEORGE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403		
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	14
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
-----										
GEORGE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884		
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	16
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
-----										
GEORGE RANCH		WELL #: 1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766		
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GEORGE RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	16
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507													
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	19
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	19
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
-----													
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975													
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	286	2	144	9	Y	131	440
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	581	2	194	9	Y	176	454
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	454
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	454
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	454
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	454
-----													
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		815 N	815	-0-	-0-	-0-	677	2	138	9	Y	125	535
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1374	2	184	9	Y	167	549
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	549
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	549
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	549
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	549
-----													
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682													
06		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1104	2	64	9	Y	58	90
07		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	96
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	96
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	96
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	96
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	96
-----													
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082													
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	583	2	39	9	Y	35	61
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1184	2	52	9	Y	47	65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	65
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	65
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	65
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	65



SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507  
 GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	169	-0-	169	829	167 2	2 9	Y	2	2 1		20	
07	DLQ	G-10	341	-0-	341	1170	338 2	3 9	Y	3	3 1		20	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1170			Y	NO RPT			20	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1170			Y	NO RPT			20	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1170			Y	NO RPT			20	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1170			Y	NO RPT			20	

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39 1	404 2	Y	101	103 1		275
							111 9						
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	79 1	820 2	Y	136	125 1		286
							150 9						
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286

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	8280	#	6316	-0-	-1964	-0-	181 1	5904 2	N	210	181 1		327
							231 9						
07	8556	#	4721	-0-	-3835	-0-	113 1	4443 2	N	150	169 1		308
							165 9						
08	8556	#	5350	-0-	-3206	-0-	137 1	5026 2	N	170	172 1		306
							187 9						
09	6600	#	5515	-0-	-1085	-0-	146 1	5161 2	N	189	184 1		311
							208 9						
10	6541	#	5990	-0-	-551	-0-	149 1	5612 2	N	208	182 1		337
							229 9						
11	6330	#	5651	-0-	-679	-0-	124 1	5122 2	N	368	357 1		348
							405 9						

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			213
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			213
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			213
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-			213
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-			213
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

06	300	N	87	-0-	-213	-0-	87 3		N	-0-			289
07	403	N	36	-0-	-367	-0-	36 3		N	-0-			289
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			289
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			289
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			289
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			289

OIL AND GAS DIVISION

SOMERVILLE (GEORGETOWN)																
//CONT.// 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					340
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					340
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					340
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					340
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					340
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					340
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021																

SOUR LAKE																
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN																
ARCO ET AL 280875 WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512																
06	0		-0-	-0-	-0-	13				N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020																

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 (EY-3)																
WAGNER OIL COMPANY 84693 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
JACK KNIFE 891175 WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568																
06	33080	17305	-0-	-15775	-0-	216	1	15266	2	N	1657	1443	1			438
						1823	9									
07	35165	18373	-0-	-16792	-0-	226	1	16342	2	N	1641	1800	1			279
						1805	9									
08	18396	18396	-0-	-0-	-0-	220	1	16197	2	N	1799	1795	1			283
						1979	9									
09	31996	16763	-0-	-15233	-0-	212	1	14679	2	N	1702	1445	1			540
						1872	9									
10	1581	16067	-0-	14486	14486	218	1	14021	2	N	1662	1804	1			398
						1828	9									
11	1530	NO RPT	-0-	-1530	12956					N	NO RPT					398

SOUR LAKE, E. (KIRBY)																
HOME PETROLEUM CORP. 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																
KIRBY STEPHENSON 396852 WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814																
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-					115
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-					115
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-					115
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-					115
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					115
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					115

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)												
S & S OPERATING COMPANY, INC.												
T. P. RANCH												
WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE														
WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
06	7110 X	5045	-0-	-2065	-0-	5021	2	24	9	Y	22	34	1	190
07	7347 X	4220	-0-	-3127	-0-	4190	2	30	9	Y	27	37	1	180
08	7347 X	4785	-0-	-2562	-0-	4750	2	35	9	Y	32	54	1	148
09	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	5200	2	10	9	Y	9	17	1	140
10	10325 X	5115	-0-	-5210	-0-	5100	2	15	9	Y	14	34	1	120
*11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	53	1	80

SOUR LAKE, E. (YEGUA)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE														
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
06	19650 #	15826	-0-	-3824	-0-	15642	2	184	9	N	167	2	8	282
07	21204	16606	-0-	-4598	-0-	16300	2	306	9	N	278	355	1	205
08	21204	17825	-0-	-3379	-0-	17425	2	400	9	N	364	369	1	200
09	20520	11960	-0-	-8560	-0-	11749	2	211	9	N	192	182	1	210
10	18724 #	14583	-0-	-4141	-0-	14185	2	398	9	N	362	375	1	197
11	17250 #	12822	-0-	-4428	-0-	12459	2	363	9	N	330	374	1	153

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)												
BYNG ENERGY GROUP, INC.												
KIRBY LUMBER CO												
WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)												
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC												
BOYER, J. M. UNIT A												
WELL #: 072716 RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004												

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462  
 BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	386	1	917	2	N	130	171	1		21
*07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	143	9	1387	2	N	146	167	1		-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	161	9	448	9	N	407	334	1		77
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	193	2	186	9	N	169				246
10	3100 N	3134	-0-	34	34	1606	1	1138	2	N	203	260	1		189
*11	3000 N	3072	-0-	72	106	223	9	1910	2	N	118	217	1		90
						130	9								

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	74	1	175	2	N	33				318
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	36	9	161	2	N	15				333
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	116	9	N	105	162	1	288 7	76
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	17	9	33	9	N	30				106
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	N	20	31	1		95
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	179	2	551	2	N	72	123	1		44
						285	1								
						79	9								

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047  
 BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

06	2820 #	484	-0-	-2336	-0-	478	2	6	9	Y	5	17	1		30
07	2914 #	229	-0-	-2685	-0-	206	2	23	9	Y	21	18	1		33
08	2914 #	339	-0-	-2575	-0-	302	2	37	9	Y	34	27	1		40
09	DLQ G-10	144	-0-	144	144	135	2	9	9	Y	8	8	1		40
10	312 R	168	-0-	-144	-0-	158	2	10	9	Y	9	17	1		32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1		30

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PENWELL ENERGY, INC. 652943  
 VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

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

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

-----														
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)			//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
JACK KNIFE			WELL #:		1	RRCID -> 239765			COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	540 1	915 9		N	832	882 1		451
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	558 1	820 9		N	745	542 1		654
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	562 1	560 2		N	765	1207 1		212
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	842 9							
							534 1	384 2		N	947	722 1		437
							1042 9							
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	549 1	924 9		N	840	1085 1		192
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			192
-----														
GTO			WELL #:		1	RRCID -> 249823			COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290	
06		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	618 1	2267 2		N	373	533 1		331
							410 9							
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	637 1	2102 2		N	354	539 1		146
							389 9							
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	571 1	2056 2		N	534	536 1		144
							587 9							
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	374 1	2367 2		N	302	182 1		264
							332 9							
10		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	631 1	2789 2		N	425	361 1		328
							468 9							
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT			328
-----														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PICA			WELL #:		2	RRCID -> 265254			COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		1860 N	1544	-0-	-316 B	-0-	1526 2	18 9		N	16			98
07		1860 N	1441	-0-	-419 B	-0-	1428 2	13 9		N	12			110
08		1674 N	144	-0-	-1530 B	-0-	143 2	1 9		N	1			111
09		1992 N	1992	-0-	-0 B	-0-	1981 2	11 9		N	10			121
10		1918 N	1918	-0-	-0 B	-0-	1898 1	20 9		N	18			139
*11		1383 N	1383	-0-	-0 B	-0-	1365 2	18 9		N	16			155

-----												
SPANISH CAMP (3270 SAND)			84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
JMM ENERGY LLC			433110									
HLAVINKA			WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3522 - 3546	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
-----												
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)			84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
BEARD OIL COMPANY, LLC			060051									
DUNCAN, DONALD B.			WELL #: A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 4070 - 4080	
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-
-----												
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)			85195 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
KINGWOOD EXPLORATION LLC			467256									
GABRIELLE			WELL #: 1		RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8016 - 8032	
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
-----												
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)			85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
5P OPERATING, LLC			953837									
CENTENNIAL UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481		PERF.12687 - 12890	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	44	9	N	531
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	39	9	N	566
08	3100 N	3354	-0-	254	-0-	254	3326	1	28	9	N	411
09	381 N	127	-0-	-254	-0-	-254	102	1	25	9	N	434
10	3100 N	4223	-0-	1123	-0-	1123	4178	1	45	9	N	475
*11	1380 N	257	-0-	-1123	-0-	-1123	191	1	66	9	N	535
180	1											
-----												
SPLENDORA, E. (WILCOX A)			85246 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY			844253									
HIGHTOWER, L. P.			WELL #: 1		RRCID -> 121800		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3206 - 3216	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253  
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

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

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

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-

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	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-		45
07	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2	N	-0-		45
08	3658 X	153	-0-	-3505	-0-	153	2	N	-0-		45
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-		45
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		45
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		45

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	6929	-0-	5489	5489	6929	2	N	-0-		59
07	1488	7089	-0-	5601	11090	7089	2	N	-0-		59
08	22526	6462	-0-	-16064	-0-	6462	2	N	-0-		59
09	13792	7616	-0-	-6176	-0-	7616	2	N	-0-		59
10	1488	8338	-0-	6850	6850	8338	2	N	-0-		59
11	1440	NO RPT	-0-	-1440	5410			N	NO RPT		59

BIG JOHN D WELL #: 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, VERNON E., INC. 263701  
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

06	4500 #	125	-0-	-4375	-0-	85	1	40	2	N	-0-	102
07	4557 #	132	-0-	-4425	-0-	68	1	64	2	N	-0-	102
08	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	102
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	102
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	102
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	102

STAMPEDE A (YEGUA)																
PALEO OIL COMPANY LLC																
STAMPEDE A																
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-				-0-
07		781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	4			N	-0-				-0-
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	4			N	-0-				-0-
09		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
11		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JONES																
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515																
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-				-0-
07		789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	4			N	-0-				-0-
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	4			N	-0-				-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)																
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC																
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)																
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC																
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)																
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC																
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-
-----																
STATE TRACT 60-S																
WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290																
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-



OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
HIGH ISLAND GAS LLC 385533  
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	197				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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, VERNON E., INC. 263701  
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

06	4320 X	3679	-0-	-641	-0-	287	1	3390	2	N	2			195
						2	9							
07	4464 X	3422	-0-	-1042	-0-	289	1	3130	2	N	3			198
						3	9							
08	4464 X	3050	-0-	-1414	-0-	288	1	2762	2	N	-0-			198
09	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	276	1	3538	2	N	3			201
						3	9							
10	3999 X	3749	-0-	-250	-0-	273	1	3476	2	N	-0-			201
11	3690 X	3191	-0-	-499	-0-	275	1	2899	2	N	15	182	1	34
						17	9							

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON  
PULS OPERATING COMPANY 682775  
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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		//CONT.//		86429 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196							
WASSON SWD		WELL #:		3	RRCID ->	199580	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2016 - 2210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2021											

STOWELL (CRAWFORD U-1)				86429 026	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
CORE E & P CORP.				178381							
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	056640	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	7782	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
BLAUW-RUIDENGA		WELL #:		3	RRCID ->	050996	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	7617	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)				86429 130	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250576	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 7128 - 7146
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10

HOME PETROLEUM CORP.				396852							
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #:		3-F	RRCID ->	138174	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7140 - 7156
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

SHOCO PRODUCTION LLC				778196							
WILLIAMS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	264173	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7270 - 7285
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

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

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
BAGLEY, ROY 042685  
BROSSARD WELL #: RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
VIEMAN, L. D. WELL #: RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
LONE OAK ENERGY INC 506578  
BLK. 32 WELL #: RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100)				86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC BLK 47				506578						
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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* 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-
CAREY				WELL #:	1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9170 - 9180	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					37
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					37
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					37
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	37
MAGNUM PRODUCING, LP 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-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	48
SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC TOWNSEND-UNDERWOOD				506578						
WELL #:				2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9401 - 9416		
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-
SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC. HAINES				127449						
WELL #:				A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9412 - 9446		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					256
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					256
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					256
MAGNUM PRODUCING, LP JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #:	1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 10807	PERF. 9418 - 9452	
06	0 N		-0-	-0-	-0-					47
07	0 N		-0-	-0-	-0-					47
08	0 N		-0-	-0-	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	47

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SUBLIME (8950)														
PETRODOME OPERATING, LLC														
HOPKINS														
86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
660286														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	33810 X	16678	-0-	-17132	-0-	16055	3	623	9	N	566	732	1	3559
07	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	-0-			3559
08	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	-0-			3559
09	32850 X	31415	-0-	-1435	-0-	30510	3	905	9	N	823	751	1	3631
*10	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	35544	3	1387	9	N	1261	1140	1	3752
11	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT			3752
-----														

-----														
SUBLIME,N (WILCOX 8220)														
FORZA OPERATING, LLC														
DURBIN GAS UNIT														
86866 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
278837														
WELL #: 1 RRCID -> 287553 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224														
M	ALLOW CODE	GAS 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	26100 #	14457	-0-	-11643	-0-	13564	2	893	9	N	812	742	1	319
07	25296 #	18023	-0-	-7273	-0-	16835	2	1188	9	N	1080	1120	1	279
08	24149 #	20748	-0-	-3401	-0-	19382	2	1366	9	N	1242	1284	1	237
09	23310 #	19531	-0-	-3779	-0-	18172	2	1359	9	N	1235	1120	1	352
10	21762 #	18971	-0-	-2791	-0-	17539	2	1432	9	N	1302	1120	1	534
11	20070 #	18491	-0-	-1579	-0-	17006	2	1485	9	N	1350	1483	1	401
-----														

-----														
SUBLIME, N. (9850)														
LONE OAK ENERGY INC														
ALBERT II-1														
86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
506578														
WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146														
M	ALLOW CODE	GAS 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-
-----														

-----														
SUGAR CREEK (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SUTTON														
86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
020467														
WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290														
M	ALLOW CODE	GAS 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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														

-----														
MOONEY														
WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186														
M	ALLOW CODE	GAS 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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														

-----														
SUGAR VALLEY, S. (AB-40)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
779259														
WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-
-----														

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 1	N	-0-			-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 1	N	-0-			-0-
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 1	N	-0-			-0-
09		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 1	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
BOULDIN-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062		
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	44274	24464	-0-	-19810	-0-	24269 3	195 9	N	177			177
*11	61042	33206	-0-	-27836	-0-	32954 3	252 9	N	229	186 1		220

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MILLBERGER		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-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101													
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10456 - 10478				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101													
BRAMAN -C-			WELL #:	17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621 - 8624				
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	-0-				
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-				
08		217 #	-0-	-0-	-217	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
-----																
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438													
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9440 - 9449				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092 - 6120				
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.//												
SIANA OIL & GAS												
TAYLOR												
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237												
-----												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
-----												
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
-----												
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)												
OAK ENERGY, LLC												
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-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
-----												
SUGAR VALLEY, N. (UNION)												
OAK ENERGY, LLC												
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-					N	NO RPT	-0-
07	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-
-----												
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)												
SIANA OIL & GAS												
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-					Y	NO RPT	407
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
-----												
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)												
TEXAKOMA E & P, LLC												
SUGAR VALLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456												
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120	
-----											
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710			
06	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	960 1 171 9	9650 3	N	155 356 1 3 8	289	
07	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	992 1 151 9	9801 3	N	137 4 8	422	
08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	992 1 153 9	10270 3	N	139 179 1	382	
09	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	960 1 177 9	8803 3	N	161 183 1	360	
10	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	992 1 145 9	9764 3	N	132 178 1	314	
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT	314	
-----											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41	
-----											
HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916	
06	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	1616 1 79 9	13284 3	N	72 4 8	210	
07	18569 X	17476	-0-	-1093	-0-	1683 1 92 9	15701 3	N	84 187 1 2 8	105	
08	18569 X	16265	-0-	-2304	-0-	1671 1 121 9	14473 3	N	110	215	
09	17970 X	14720	-0-	-3250	-0-	1648 1 64 9	13008 3	N	58	273	
10	17484 X	17185	-0-	-299	-0-	1694 1 149 9	15342 3	N	135	408	
11	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-			N	NO RPT	408	
-----											
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624			
06	17730 X	16148	-0-	-1582	-0-	15922 3	226 9	N	205 186 1 1 8	409	
07	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	18140 3	272 9	N	247 370 1 4 8	282	
08	18321 X	18298	-0-	-23	-0-	18050 3	248 9	N	225 177 1	330	
09	17550 X	16993	-0-	-557	-0-	16748 3	245 9	N	223 367 1 4 8	182	
10	18321 X	13881	-0-	-4440	-0-	13686 3	195 9	N	177	359	
11	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-			N	NO RPT	359	

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-	-0-			N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

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-

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-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962				
TAIT, ALICE		WELL #: 2										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944				
06	14B2 EXT	27	-0-	27	162	27	1	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24	186	24	1	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078				
06	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	1	Y	-0-			9
07	14B2 EXT	5	-0-	5	35	5	1	Y	-0-			9
08	14B2 EXT	7	-0-	7	42	7	1	Y	-0-			9
09	14B2 EXT	6	-0-	6	48	6	1	Y	-0-			9
*10	14B2 EXT	4	-0-	4	52	4	1	Y	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-			9

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725				
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-



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. 12032 - 12053

06	26670 #	25728	-0-	-942	-0-	300	1	22936	2	N	2265	2530	1	18	8	463
07	29447 R	29447	-0-	-0-	-0-	2492	9	25867	2	N	2993	3100	1			356
08	36022	15828	-0-	-20194	-0-	288	1	12335	2	N	2919	2489	1	1	8	785
09	34860	26867	-0-	-7993	-0-	3292	9	23992	2	N	2377	2531	1			631
10	32178 #	NO RPT	-0-	-32178	-0-	282	1									631
11	28500 #	NO RPT	-0-	-28500	-0-	260	1									631
						2615	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF. 12333 - 12347

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

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-

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	5	125	9	Y	114	71	1		231
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	291	5	152	9	Y	138	202	1		167
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	5	151	9	Y	137	136	1		168
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	343	5	176	9	Y	160	156	5		172
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	104	60	5		216
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	56	5	125	9	Y	114	101	5		229

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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) 89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BP SITTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	5	138	9	Y	125	77	1	14 8	293
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	323	5	174	9	Y	158	317	1		134
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37	5	197	9	Y	179	178	1		135
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293	5	200	9	Y	182	178	5		139
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	118	69	5		188
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	126	5	145	9	Y	132	117	5		203

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				153
07	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		Y	-0-				153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				153
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	64	5		89
10	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				Y	-0-				89
*11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	5		Y	-0-				89

BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	30				634
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		Y	-0-				634
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	184	1		450
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	7	3	13 9	Y	12				462
10	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				Y	7				469
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	50	184	5		335

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081														
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081														
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1763	1610	1	50	8	890
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	1225	5	1234	9	N	1122	1269	1		743
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	319	5	1462	9	N	1329	1440	1		632
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	3	3	1770	9	N	1609	2165	5		76
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1440	1103	5		413
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	64	3	1938	9	N	1762	1632	5		543

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
MYERS, A. E.		215343													
		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 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-

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

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076			
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 & 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-	1977				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605 PERF. 2273 - 2275			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----											
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937
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-
-----											
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-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P.		//CONT.//	89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND								
		//CONT.//	215343	WELL #:	4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	1848 - 1870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
-----														
LOCKWOOD, H. P.		//CONT.//	200965	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKWOOD, H. P.		//CONT.//	201712	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-
-----														
BOOTH, F. I. ET AL -A-		//CONT.//	203384	WELL #:	67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF.	2786 - 2791	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEORGE, A. P. "A"		//CONT.//	203910	WELL #:	20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3001 - 3007	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.		//CONT.//	207056	WELL #:	34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	4296 - 4361	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MYERS, A. E.		//CONT.//	207555	WELL #:	11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	2268 - 2276	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2906 - 2909
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
-----												
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	2873 - 2918
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-
-----												
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	3458 - 3461
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-
-----												
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	3448 - 3458
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-
-----												
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-
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-
-----												
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-
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-
-----												
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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #: 73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	- 2985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	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-
-----												
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-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4376	- 4392			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	- 4360			
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, J. H. P.				WELL #: 107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 5347	- 5366			
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-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WOLTERS, R. A. NCT-1				WELL #: 7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

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

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

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

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

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

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

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

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----															
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931				
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-
-----															
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-



OIL AND GAS DIVISION

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:	102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792
M	O	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-				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-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GARRISON LTD.		295861								
GORKA		WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MOORE		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
		295861								
		WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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

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	1530 X	1077	-0-	-453	-0-	1043	2	34	9	N	31	221
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1646	2	24	9	N	22	243
08	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1557	2	23	9	N	21	264
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	N	19	283
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1386	2	24	9	N	22	128
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	128

-----														
TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC 848561														
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		5130 X	4692	-0-	-438	-0-	540	1	4096	2	N	51	182 1	89
							56	9						
07		5301 X	4759	-0-	-542	-0-	558	1	4150	2	N	46		135
							51	9						
08		5301 X	4590	-0-	-711	-0-	558	1	4002	2	N	27		162
							30	9						
09		4920 X	4192	-0-	-728	-0-	540	1	3619	2	N	30		192
							33	9						
10		4898 X	4115	-0-	-783	-0-	558	1	3526	2	N	28		220
							31	9						
11		4680 X	4412	-0-	-268	-0-	540	1	3821	2	N	46	178 1	88
							51	9						
-----														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581														
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502														
-----														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
-----														
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														
-----														
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	9	Y	30	30 1	10
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	9	Y	30		40
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	9	Y	30	40 1	30
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	9	Y	35		65
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	9	Y	33	10 1	88
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	9	Y	30	100 1	18

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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-

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 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23			

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1		166		
07	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-		166		
08	1798 N	1385	-0-	-413	-0-	1373	2	12	9	N	11	160 1	17		
09	1470 N	1188	-0-	-282	-0-	1171	2	17	9	N	15		32		
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1312	2	13	9	N	12		44		
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		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	390 N	241	-0-	-149	-0-	139	1	102	2	N	-0-		-0-		
07	403 N	247	-0-	-156	-0-	157	1	90	2	N	-0-		-0-		
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	201	1	70	2	N	-0-		-0-		
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	99	1	77	2	N	-0-		-0-		
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	360	1	167	2	N	-0-		-0-		
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	308	1	203	2	N	-0-		-0-		

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752  
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	840	1	621	2	N	-0-			88
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1103	1	636	2	N	-0-			88
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1276	1	444	2	N	-0-			88
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	933	1	724	2	N	-0-			88
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1164	1	542	2	N	-0-			88
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	995	1	657	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	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			147
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			147
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-			147
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			147
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-			147
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2021										

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

06	690 N	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-			167
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-			167
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-			167
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-			167
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			167
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707										
TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

  

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	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-	-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-

  

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750						
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5376	- 5390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	-0-	
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2	N	-0-	-0-	
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2	N	-0-	-0-	
09	510 N	406	-0-	-104	-0-	406 2	N	-0-	-0-	
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	- 5412	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-	-0-	
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2	N	-0-	-0-	
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2	N	-0-	-0-	
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-	-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	-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 #:			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996										
-----										
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 4351	- 4358	
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-	
-----										
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	
06	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-	-0-	
07	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-	-0-	
08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-	-0-	
09	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-	-0-	
10	1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1391 2	N	-0-	-0-	
11	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
LEWIS, SAM		WELL #:		7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
-----												
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	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		70
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		70
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-		70
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		70
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		70
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		70
-----												
BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5531 - 5585	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2940 N	2929	-0-	-11	-0-	2048 3	881 9	N	801	754 1	1 8	144	
07	2945 N	2893	-0-	-52	-0-	2164 3	729 9	N	663	679 1	1 8	127	
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2142 3	837 9	N	761	768 1	1 8	119	
09	2940 N	2791	-0-	-149	-0-	2099 3	692 9	N	629	599 1	1 8	148	
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2167 3	820 9	N	745	782 1	1 8	110	
11	2880 N	2873	-0-	-7	-0-	2081 3	792 9	N	720	689 1	1 8	140	

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			1
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			1
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-			1
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			1
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			1

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	
-----											
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548	-	2556
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-		-0-	
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGEIST, E		WELL #:		1	RRCID -> 118162	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2860	-	2863
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	198	1	146	2	N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	263	1	151	2	N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	317	1	110	2	N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	226	1	175	2	N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	297	1	138	2	N	-0-			-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	217	1	143	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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)	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-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 HILLGEIST, 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	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-				-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8682 - 8707				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-					24
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			Y	-0-					24
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-					24
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-					24
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-					24
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24

  

KOBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TOMBALL GAS UNIT 9		681327		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835				
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-					14
07		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2			Y	-0-					14
08		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2			Y	-0-					14
09		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-					14
10		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-					14
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14

  

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TOMBALL GAS UNIT 9		681327		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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
MUELLER, E. E.		681327		WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439				
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9 2			N	-0-					201
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					201
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9 2			N	-0-	169 1				32
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					32
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9 2			N	-0-					32
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-				N	NO RPT					32

  

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		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"		90620 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	2170	1	2270	2	N	50	189 1	40
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	2079	1	2264	2	N	77		117
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1066	1	3064	2	N	75		192
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	940	1	2708	2	N	-0-	179 1	13
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1237	1	2635	2	N	172		185
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	189	9			N	NO RPT		185

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735					
06	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	686	1	718	2	N	5		165
07	1922 N	1452	-0-	-470	-0-	692	1	753	2	N	6		171
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	664	1	1915	2	N	5		176
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	570	1	1644	2	N	-0-		176
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	565	1	1202	2	N	27	176 1	27
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	30	9			N	NO RPT		27

OIL AND GAS DIVISION

-----  
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 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	570 N	220	-0-	-350	-0-	108 1	112 2	N	-0-		108
07	868 N	83	-0-	-785	-0-	39 1	43 2	N	1		109
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	355 1	1024 2	N	64	152 1	21
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	70 9	657 2	N	-0-		21
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	228 1	531 2	N	50		71
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	250 1		N	55 9	NO RPT	71

-----  
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-	-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-

-----  
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

06	720 N	618	-0-	-102	-0-	301 1	314 2	N	3		96
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	3 9		N	-0-		96
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	262 1	756 2	N	-0-		96
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	248 1	715 2	N	-0-		96
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	444 1	947 2	N	31		127
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	34 9		N	NO RPT		127

-----  
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	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-

-----  
TRESLER, 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	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750										
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12 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-								
09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11		13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-		N	NO RPT			-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	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
WEGENHOF, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072 - 3190		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2021										
-----												
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
REEF EXPLORATION, L.P.		697952										
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF.11806 - 11906		
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-
-----												
HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF.12274 - 12312		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
-----												
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)			91264 031			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H			RRCID -> 047876			COMPL. DATE 01/19/1970			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-
-----														
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)			91264 093			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 85 D			RRCID -> 085542			COMPL. DATE 11/04/1979			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517		
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)			91264 186			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 38			RRCID -> 136885			COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 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-			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 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-			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-

-----

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-			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 #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 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 (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-			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 14-A)			//CONT.//	91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//	293375								
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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)				91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM				448030								
STATE TRACT 18-19 D			WELL #:		RRCID ->	123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	8038 - 8044
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)				91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.				496332								
GRESHAM, J. W. -A-			WELL #:		RRCID ->	048139	COMPL. DATE	04/08/1970	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	N/A
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)				91571 899	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
GRESHAM GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	265865	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8878 - 8885
06	3360	X	2805	-0-	-555	-0-	1593	2	1212	9	N	1102 1244 1 721
07	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	1812	2	1211	9	N	1101 1060 1 762
08	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	1649	2	1177	9	N	1070 893 1 939
09	3210	X	2345	-0-	-865	-0-	1261	2	1084	9	N	985 1078 1 846
10	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	1316	2	1113	9	N	1012 1074 1 784
11	2940	X	2224	-0-	-716	-0-	1169	2	1055	9	N	959 899 1 844

-----												
TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
PHANTOM OIL & GAS				661328								
MIDDLETON, A. D.			WELL #:	5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	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-

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	130620 X	92801	-0-	-37819	-0-	2182 1	90406 2	N	183	173 1	138
07	134974 X	71707	-0-	-63267	-0-	1880 1	69677 2	N	134		272
08	134974 X	89117	-0-	-45857	-0-	2328 1	86569 2	N	200	352 1	120
09	130620 X	76890	-0-	-53730	-0-	2262 1	74510 2	N	107	172 1	55
10	134974 X	56086	-0-	-78888	-0-	2001 1	53934 2	N	137		192
11	92790 X	63280	-0-	-29510	-0-	2257 1	60937 2	N	78	162 1	108

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
STATE TRACT 39A		WELL #: 1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 11111 - 11148	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1780 2	58 9	N	53		202
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1832 2	35 9	N	32		234
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1825 2	42 9	N	38		272
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1739 2	31 9	N	28	185 1	115
10	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1669 2	17 9	N	15		130
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1718 2	33 9	N	30		160

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430 #	1832	-0-	-598	-0-	140	1	1650	2	N	38		203
07	2914 #	1933	-0-	-981	-0-	42	9	1766	2	N	52		255
08	2914 #	1316	-0-	-1598	-0-	57	9	1224	2	N	20		275
09	2820 #	1802	-0-	-1018	-0-	70	1	1643	2	N	54	182 1	147
10	71386	38390	-0-	-32996	-0-	22	9	36780	2	N	1200	935 1	412
*11	82606	43913	-0-	-38693	-0-	100	1	42215	2	N	1271	1475 1	208
						59	9						
						290	1						
						1320	9						
						300	1						
						1398	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

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-

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

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		MURFF, BILLY			WELL #:	4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188	
06	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	2112	3	Y	75	156	1	147
									83	9							
07	3038 #	2557	-0-	-481	-0-	-0-			15	1	2458	3	Y	76	143	1	80
									84	9							
08	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	4129	3	Y	48			128
									53	9							
09	3630 #	3300	-0-	-330	-0-	-0-			17	1	3176	3	Y	97			225
									107	9							
10	3751 #	3283	-0-	-468	-0-	-0-			27	1	3107	3	Y	135	142	1	218
									149	9							
11	4080 #	NO RPT	-0-	-4080	-0-	-0-							Y	NO RPT			218

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		ALLIED-GULF ENERGY, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848	
MORRISON-FLANAGAN		014481															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			641
11	0 N	-0-	-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	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-							N	5	99	1	28
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-							N	38			66
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-			449	2	35	9	N	32			98
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-			421	2	23	9	N	21			119
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-			444	2	19	9	N	17			136
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-							N	17			153

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			WELL #:	1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416	
BRIARCOVE UNIT		664125															
06	780 #	505	-0-	-275	-0-	-0-			3	1	473	3	Y	26	30	1	28
									29	9							
07	899 #	494	-0-	-405	-0-	-0-			3	1	459	3	Y	29	37	1	20
									32	9							
08	899 #	525	-0-	-374	-0-	-0-			3	1	509	3	Y	12			32
									13	9							
09	870 #	507	-0-	-363	-0-	-0-			3	1	490	3	Y	13			45
									14	9							
10	665 R	665	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	597	3	Y	57	40	1	62
									63	9							
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-							Y	NO RPT			62

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
MARQUEE CORPORATION 526675  
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-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 12/30/2017

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-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 12/03/2019 - P/A 12/03/19

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
TORRENT OIL LLC 862645  
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

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

UN FRIJOLE (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
GOLDENROD GAS, INC. 313121  
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144  
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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-	-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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		5	RRCID ->	128836	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10930 - 11012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-
-----											
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7582 - 8388
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 8838 - 8842
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
-----											
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714
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	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 "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
-----												
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
GALLOWAY ENERGY CO.			293303						
TURNER, J. B.		WELL #:	1	RRCID -> 124301	COMPL. DATE 08/16/1986	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10138	- 10146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
-----									
LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10202	- 10212	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PETRODOME OPERATING, LLC			660286						
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510	- 4530	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	309
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	309
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	309
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	309
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	309
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	309
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	- 11320	
06	9090 X	2277	-0-	-6813	-0-	2218 3	59 9	Y 54	54 1 14
07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0- 14
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0- 14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 14
10	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	973 3	89 9	Y 81	95 1 -0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1062			Y	NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.11106 -	11134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-						Y	-0-			-0-	
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-						Y	-0-			-0-	
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	232	-0-	232	232		175	3	57	9	Y	52	31	1	21	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	232						Y	NO RPT			21	
-----																
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11104 -	11110				
06	3180 X	410	-0-	-2770	-0-	368	3	42	9	Y	38	33	1		61	
07	3286 X	784	-0-	-2502	-0-	748	3	36	9	Y	33				94	
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	822	3	47	9	Y	43	89	1		48	
09	DLQ G-10	783	-0-	783	783	735	3	48	9	Y	44				92	
10	DLQ G-10	673	-0-	673	1456	641	3	32	9	Y	29	55	1		66	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1456					Y	NO RPT				66	
-----																
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8016 -	8215				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11135 -	11172				
06	2850 X	1736	-0-	-1114	-0-	1673	3	63	9	N	57	62	1		111	
07	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2705	3	54	9	N	49				160	
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2903	3	70	9	N	64	134	1		90	
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2597	3	73	9	N	66				156	
10	2232 X	1601	-0-	-631	-0-	1543	3	58	9	N	53	104	1		105	
11	2850 N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				105	
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 -	11078				
06	2130 X	601	-0-	-1529	-0-	559	3	42	9	N	38	29	1		566	
07	2201 X	98	-0-	-2103	-0-	62	3	36	9	N	33				599	
08	1426 X	107	-0-	-1319	-0-	60	3	47	9	N	43	89	1		553	
09	600 N	108	-0-	-492	-0-	60	3	48	9	N	44				597	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	63	3	51	9	N	46	36	1		607	
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	60	3	72	9	N	65				672	
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 -	10414				
06	14B2 EXT	733	-0-	733	17069	712	3	21	9	N	19				416	
07	14B2 EXT	80	-0-	80	17149	62	3	18	9	N	16				432	
08	17236 X	87	-0-	-17149	-0-	64	3	23	9	N	21	45	1		408	
09	1530 X	84	-0-	-1446	-0-	60	3	24	9	N	22				430	
10	1333 X	111	-0-	-1222	-0-	61	3	50	9	N	45	32	1		443	
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				443	

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #: 1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481									
LGDC CORP SWD		WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500	
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-

WEED, T. ET AL		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
LGDC CORP SWD		014481									
WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126			
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-

LGDC CORP SWD		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460			
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-

VACATION (YEGUA 4\5)		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845												
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 11188 - 11198				
06	540 N	346	-0-	-194	-0-	32	2	314	9	Y	285	340	1	334
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38	2	252	9	Y	229	182	1	381
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	110	2	414	9	Y	376	246	1	511
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	2	253	9	Y	230	253	1	488
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	93	2	337	9	Y	306	161	1	633
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			633

DANIEL GAS UNIT		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 11218 - 11228						
06	600 N	403	-0-	-197	-0-	26	2	377	9	Y	343	331	1	516
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	2	317	9	Y	288	178	1	626
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	73	2	279	9	Y	254	240	1	640
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	2	394	9	Y	358	246	1	752
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	2	283	9	Y	257	157	1	852
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			852

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
MERIT OILFIELD SERVICES		561110														
CHARLIE TUNA		WELL #: 1		RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688								
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					641
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641

  

JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

  

JACQUES		WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 AMERICA 'A-39'		WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472								
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					35
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					35
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					35
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-

  

BP-FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 283672		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610								
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					523
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					523
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			346
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					346
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			171
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	1			3

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 09/27/2021

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA, LOWER)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
VILLAGE CREEK SP GU

93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
263701  
WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	9750 X	9347	-0-	-403	-0-	375	1	8886	2	Y	78	167	1	70
						86	9							
07	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	465	1	16238	2	Y	132			202
						145	9							
08	10075 X	8998	-0-	-1077	-0-	360	1	8568	2	Y	64	165	1	101
						70	9							
09	12300 X	5459	-0-	-6841	-0-	255	1	5148	2	Y	51			152
						56	9							
10	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	375	1	12351	2	Y	120	177	1	95
						132	9							
11	12300 X	8379	-0-	-3921	-0-	345	1	7935	2	Y	90			185
						99	9							

VANESSA (WILCOX)  
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION  
JACKIE

93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
301287  
WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)  
UNION GAS OPERATING COMPANY  
BP-FEE

93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
876500  
WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	618	1	3301	3	N	400	472	1	68
						440	9							
07	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	639	1	3114	3	N	383	279	1	172
						421	9							
08	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	639	1	3053	3	N	373	499	1	46
						410	9							
09	4050 X	3650	-0-	-400	-0-	618	1	2629	3	N	366	305	1	107
						403	9							
10	4185 X	3483	-0-	-702	-0-	639	1	2473	3	N	337	381	1	63
						371	9							
11	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	618	1	2713	3	N	367	310	1	120
						404	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212071	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12058	-	12506
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	2310 N	1596	-0-	-714	-0-	141	1	1110	3	Y	314	330	1	1
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	219	1	1545	3	Y	479	424	1	56
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	186	1	1353	3	Y	419	468	1	7
09	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	160	1	1147	3	Y	410	353	1	64
10	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3714	168	1	1290	3	Y	453	481	1	36
11	DLQ G-10	2121	-0-	2121	5835	211	1	1382	3	Y	480	515	1	1
-----														
PETTY		WELL #:		2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12700	-	12764
06	2500 N	490	-0-	-2010	-0-	158	1	224	3	Y	98	68	1	90
07	992 N	477	-0-	-515	-0-	70	1	400	3	Y	6	61	1	35
08	961 N	159	-0-	-802	-0-	10	1	149	3	Y	-0-			35
09	DLQ G-10	55	-0-	55	55	24	1	25	3	Y	5			40
10	DLQ G-10	235	-0-	235	290	60	1	167	3	Y	7			47
11	DLQ G-10	140	-0-	140	430	20	1	114	3	Y	5			52
-----														
PETTY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12124	-	12566
06	5220 X	3980	-0-	-1240	-0-	373	1	2532	3	Y	977	1020	1	1
07	5208 X	293	-0-	-4915	-0-	29	1	188	3	Y	69	62	1	8
08	5270 X	2572	-0-	-2698	-0-	230	1	1738	3	Y	549	557	1	-0-
09	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	203	1	1509	3	Y	504	433	1	71
10	DLQ G-10	1728	-0-	1728	3994	146	1	1161	3	Y	383	407	1	47
11	DLQ G-10	1606	-0-	1606	5600	159	1	1060	3	Y	352	382	1	17
-----														
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	227685	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	14128	PERF.	11994	-	12030
06	5100 X	3967	-0-	-1133	-0-	407	1	2984	3	Y	524	504	1	70
07	5270 X	4116	-0-	-1154	-0-	412	1	3178	3	Y	478	432	1	116
08	5270 X	3786	-0-	-1484	-0-	406	1	2862	3	Y	471	541	1	46
09	DLQ G-10	3345	-0-	3345	3345	2438	1	382	3	Y	477	436	1	87
10	DLQ G-10	2860	-0-	2860	6205	311	1	2025	3	Y	476	517	1	46
11	DLQ G-10	3421	-0-	3421	9626	409	1	2498	3	Y	467	485	1	28

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
BP A-52		WELL #:		1	RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	680	1	3141	3	Y	403	369	1	110
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	443	9	2975	3	Y	369	441	1	38
08	4030 X	3645	-0-	-385	-0-	665	1	2662	3	Y	322	305	1	55
09	DLQ G-10	3261	-0-	3261	3261	406	9	2351	3	Y	295	285	1	65
10	DLQ G-10	2774	-0-	2774	6035	629	1	1948	3	Y	262	264	1	63
11	DLQ G-10	3882	-0-	3882	9917	354	9	2798	3	Y	389	354	1	98
						585	1							
						325	9							
						538	1							
						288	9							
						656	1							
						428	9							
PETTY		WELL #:		4	RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470				
06	2550 N	1913	-0-	-637	-0-	167	1	1361	3	Y	350	375	1	10
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	385	9	1721	3	Y	486	431	1	65
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	233	1	1595	3	Y	452	504	1	13
09	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	535	9	1571	3	Y	515	443	1	85
10	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4819	210	1	1672	3	Y	538	572	1	51
11	DLQ G-10	2595	-0-	2595	7414	497	9	1730	3	Y	554	596	1	9
						207	1							
						592	9							
						256	1							
						609	9							
PETTY		WELL #:		202	RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518				
06	1170 N	983	-0-	-187	-0-	337	1	412	3	Y	213	120	1	120
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	234	9	65	9	Y	59	99	1	80
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	422	1	11	3	Y	44	94	1	30
09	DLQ G-10	787	-0-	787	787	466	1	240	3	Y	94	59	1	65
10	DLQ G-10	658	-0-	658	1445	48	9	167	3	Y	59	97	1	27
11	DLQ G-10	847	-0-	847	2292	444	1	173	3	Y	200			227
						103	9							
						426	1							
						65	9							
						454	1							
						220	9							
PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032				
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	195	1	1085	3	N	315	230	1	145
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	347	9	1520	3	N	333	430	1	48
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	240	1	1425	3	N	284	250	1	82
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	366	9	1054	3	N	280	213	1	149
*10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	223	1	1183	3	N	294	376	1	67
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	312	9	799	3	N	188	225	1	30
						197	1							
						308	9							
						188	1							
						323	9							
						147	1							
						207	9							





VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY				WELL #:	5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12096 - 12540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2973	-0-	2973	12153	262	1	2070	3	Y	583	613	1	80
07	16364 X	4211	-0-	-12153	-0-	641	9	2862	3	Y	862	764	1	178
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	948	9	2623	3	Y	786	885	1	79
09	2550 X	2503	-0-	-47	-0-	357	1	1644	3	Y	575	495	1	159
*10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	865	9	2144	3	Y	739	785	1	113
*11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	226	1	2049	3	Y	705	759	1	59
						633	9							
						276	1							
						813	9							
						312	1							
						776	9							
-----														
PETTY C				WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	12178 - 12216	
06	660 N	304	-0-	-356	-0-	38	1	181	3	Y	77	69	1	13
07	217 N	118	-0-	-99	-0-	85	9	79	3	Y	23	32	1	4
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	3	Y	438	396	1	46
09	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	25	9	1131	3	Y	339	322	1	63
10	DLQ G-10	1607	-0-	1607	3239	221	1	1037	3	Y	405	411	1	57
11	DLQ G-10	1188	-0-	1188	4427	482	9	808	3	Y	247	293	1	11
						124	1							
						446	9							
						108	1							
						272	9							
-----														
PETTY C				WELL #:	2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	12176 - 12638	
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	774	1	2848	3	Y	1732	1559	1	268
07	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1905	9	3152	3	Y	1731	1843	1	156
08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	828	1	4469	3	Y	1826	1781	1	201
09	DLQ G-10	6453	-0-	6453	6453	1904	9	3992	3	Y	1753	1636	1	318
10	DLQ G-10	4907	-0-	4907	11360	815	1	2644	3	Y	1683	1757	1	244
11	DLQ G-10	5391	-0-	5391	16751	2009	9	3032	3	Y	1672	1843	1	73
						533	1							
						1928	9							
						412	1							
						1851	9							
						520	1							
						1839	9							
-----														
PETTY D				WELL #:	1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12912 - 15952	
06	18150 X	18043	-0-	-107	-0-	10470	3	4096	5	N	3161	3380	1	148
07	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	3477	9	4218	5	N	3248	2874	1	522
08	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	10794	3	9931	5	N	3058	3207	1	373
09	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	3573	9	3995	5	N	2554	2325	1	602
*10	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	4177	1	4240	5	N	2864	3112	1	354
*11	18060 X	7671	-0-	-10389	-0-	3364	9	3145	5	N	997	1320	1	31
						8936	3							
						2809	9							
						12440	3							
						3150	9							
						3429	3							
						1097	9							

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		6300	5926	-0-	-374	6115	300	1	5436	2	Y	173	188	1	5 8	127
							190	9								
07		6510	5504	-0-	-1006	5109	310	1	5032	2	Y	147	8	8		266
							162	9								
08		6510	5191	-0-	-1319	3790	310	1	4749	2	Y	120	177	1	5 8	204
							132	9								
09		5670	6109	-0-	439	4229	300	1	5652	2	Y	143	177	1	5 8	165
							157	9								
10		5859	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT				165
11		5670	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT				165

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

06	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	261	1	19535	2	N	211	186	1			265
						232	9									
07	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	310	1	22891	2	N	242	368	1			139
						266	9									
08	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	268	1	20870	2	N	230	187	1	2 8		180
						253	9									
*09	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	261	1	10052	2	N	105	182	1			103
						116	9									
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-						N	NO RPT				103
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-						N	NO RPT				103

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

06	15570 X	11781	-0-	-3789	-0-	228	1	11304	2	N	226	188	1			215
						249	9									
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-						N	-0-				215
08	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-						N	-0-				215
09	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-						N	-0-				215
10	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-						N	NO RPT				215
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-						N	NO RPT				215

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MLL-VID 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-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA DY) //CONT.// 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4985 X	212	-0-	-4773	-0-	61 1	124 2	Y	22	17 1		5
							3 4	24 9					
07		280 X	280	-0-	-0-	-0-	153 1	113 2	Y	5	8 1		2
							8 4	6 9					
08		3658 X	35	-0-	-3623	-0-	21 1	13 2	Y	-0-	2 1		-0-
							1 4						
09		3540 X	124	-0-	-3416	-0-	14 1	109 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		270 X	154	-0-	-116	-0-	42 1	109 2	Y	-0-			-0-
							3 4						

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		17173 X	3618	-0-	-13555	-0-	658 1	2514 2	Y	366	385 1		106
							43 4	403 9					
07		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	1332 1	1275 2	Y	389	433 1		62
							85 4	428 9					
08		3813 X	2686	-0-	-1127	-0-	1310 1	843 2	Y	408	325 1		145
							84 4	449 9					
09		3690 X	3442	-0-	-248	-0-	333 1	2668 2	Y	382	293 1		234
							21 4	420 9					
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	503 1	2958 2	Y	342	396 1		180
							32 4	376 9					
11		3630 X	3273	-0-	-357	-0-	784 1	2037 2	Y	365	380 1		165
							50 4	402 9					

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

06	400 N	923	-0-	523	4210	171	1	650	2	Y	84	93	1			26
						10	4	92	9							
07	3100 N	1199	-0-	-1901	2309	505	1	484	2	Y	162	164	1			24
						32	4	178	9							
08	3100 N	830	-0-	-2270	39	433	1	279	2	Y	82	73	1			33
						28	4	90	9							
09	930 N	136	-0-	-794	-0-	13	1	104	2	Y	15	26	1			22
						2	4	17	9							
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	310	1	807	2	Y	145	101	1			44
						20	4	160	9							

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	400 N	823	-0-	423	6134	124	1	470	2	Y	202	207	1			60
						7	4	222	9							
07	3100 N	1195	-0-	-1905	4229	476	1	457	2	Y	210	234	1			36
						31	4	231	9							
08	3100 N	1438	-0-	-1662	2567	667	1	430	2	Y	271	210	1			97
						43	4	298	9							
09	3000 N	795	-0-	-2205	362	58	1	463	2	Y	245	188	1			154
						4	4	270	9							
10	1308 N	946	-0-	-362	-0-	96	1	566	2	Y	252	277	1			129
						7	4	277	9							
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	235	1	612	2	Y	228	247	1			110
						15	4	251	9							

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320

06	0 A	-0-	-0-	-0-	1309					Y	-0-	15	1			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	1309					Y	-0-					-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-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	272436	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	12770	-	12870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		8958 X	1202	-0-	-7756	-0-	724 1	161 2	Y	288	177 1		230	
							317 9							
07		740 X	740	-0-	-0-	-0-	513 1	16 2	Y	192	347 1		75	
							211 9							
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	558 1	1457 2	Y	380	364 1		91	
							418 9							
09		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	603 1	931 2	Y	303	174 1		220	
							333 9							
10		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	483 1	1043 2	Y	250	366 1		104	
							275 9							
*11		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	337 1	1086 2	Y	264	188 1		180	
							290 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23			65	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62			127	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40			167	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	177 1		48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60			108	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25			133	

WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	13190	-	13345
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12850	-	12860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 13250 - 13345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6930 X	750	-0-	-6180	-0-	30	1	514	2	N	187	335	1			62
07	7161 X		-0-	-7161	-0-	206	9			N	-0-					62
08	7161 X		-0-	-7161	-0-					N	-0-					62
09	6930 X		-0-	-6930	-0-					N	-0-					62
10	4557 X		-0-	-4557	-0-					N	-0-					62
11	570 X		-0-	-570	-0-					N	62					62

VIDOR AMES, NE. (8030) 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 COSTA ENERGY, LLC 180534  
 SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281996 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021

BREECE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282475 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223

06	1980 X	1	-0-	-1979	-0-	1	2			N	-0-					227
07	2046 X		-0-	-2046	-0-					N	-0-	184	1			43
08	1922 X		-0-	-1922	-0-					N	-0-					43
09	1860 X		-0-	-1860	-0-					N	-0-					43
10	1922 X		-0-	-1922	-0-					N	-0-					43
11	1 X		-0-	-1	-0-					N	-0-					43

LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734

06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
 EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

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-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

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

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN												
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957												
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	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												
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-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947												
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-

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	88	-0-	-2	-0-	-0-	77	1	11	9	Y	10	11	1	4
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	13	9	Y	12	11	1	5
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	80	1	12	9	Y	11	11	1	5
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	19	9	Y	17	15	1	7
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	80	1	10	9	Y	9	11	1	5
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	10	9	Y	9	11	1	5

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6651 - 6668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
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	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-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
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
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

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193840	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	12800 PERF.10258 - 10943	
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1669 3	96 9	N	87	204
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1754 3	69 9	N	63	105
08	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1701 3	202 9	N	184	105
09	1770 N	1658	-0-	-112	-0-	1529 3	129 9	N	117	40
*10	1829 N	1227	-0-	-602	-0-	1087 3	140 9	N	127	167
11	1830 N	1554	-0-	-276	-0-	1423 3	131 9	N	119	100

BP AMERICA A-76 UNIT		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12484 PERF.10598 - 12024	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	304	1	44	3	N	103	182	1	89
07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	113	9	308	1	N	57	1	1	145
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-	63	9	314	1	N	63	176	1	32
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	69	9	305	1	N	50			82
*10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	55	9	313	1	N	33			115
*11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	36	9	273	1	N	56	139	1	32
						62	9							
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
06	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	116	1	8314	3	N	291	249	1	271
07	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	320	9	115	1	N	278	423	1	126
08	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	306	9	115	1	N	298	343	1	81
09	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	114	1	8302	3	N	273	211	1	143
*10	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	328	9	117	1	N	261	175	1	229
*11	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	287	9	108	1	N	292	249	1	272
						321	9							
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	319	1	1340	3	N	30	12	1	124
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	33	9	324	1	N	56	11	1	169
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	62	9	335	1	N	37	2	1	204
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	41	9	322	1	N	40	188	1	56
*10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	44	9	331	1	N	49			105
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	54	9	291	1	N	18	12	1	111
						20	9							
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-	-0-	129666				N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-	41	1	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HONEY		WELL #:		1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12482 - 12500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	3	N	39		236
						43	9						
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	3	N	13	182 1	67
						14	9						
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	3	N	33		100
						36	9						
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	974	3	N	34		134
						37	9						
*10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	879	3	N	16		150
						18	9						
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	210	1	1097	3	N	17		167
						19	9						

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 9136	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
08	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-		74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-		74
*10	14B2 EXT	173	-0-	173	187	1	1	8	3	N	149	174 1	49
						164	9						
*11	187 X	-0-	-0-	-187	-0-					N	-0-		49

BP 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	269975	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13990 - 14166	
06	420 N	246	-0-	-174	-0-	2	1	203	3	N	37	178 1	100
						41	9						
07	341 N	195	-0-	-146	-0-	2	1	131	3	N	56		156
						62	9						
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	2	1	103	3	N	48	177 1	27
						53	9						
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	N	48		75
						53	9						
*10	186 N	110	-0-	-76	-0-	1	1	84	3	N	23		98
						25	9						
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	1	1	84	3	N	44		142
						48	9						

BP 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	163	1	529	3	N	100	182 1	58
						110	9						
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	180	1	792	3	N	227	180 1	105
						250	9						
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	176	1	431	3	N	25		130
						28	9						
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	160	1	585	3	N	198	183 1	145
						218	9						
*10	806 N	435	-0-	-371	-0-	167	1	225	3	N	39		184
						43	9						
*11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	173	1	1477	3	N	79	183 1	80
						87	9						

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARDIN											
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																					
BP 'R' UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	12562 - 12578											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE															
06	5450 X	5450 -0- -0- -0-	612 1	4761 3	N	70					178										
07	4771 X	4771 -0- -0- -0-	670 1	4059 3	N	38	161	1			55										
08	4323 X	4323 -0- -0- -0-	674 1	3602 3	N	43					98										
09	3326 X	3326 -0- -0- -0-	587 1	2692 3	N	43					141										
*10	4119 X	4119 -0- -0- -0-	647 1	3361 3	N	101					242										
*11	4126 X	4126 -0- -0- -0-	601 1	3455 3	N	64	184	1			122										
-----																					
BP AMERICA FEE GAS UNIT										WELL #:			2H	RRCID ->	280630	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	12477 - 13889
06	5250 X	4679 -0- -571 -0-	912 1	3703 3	N	58	29	1			183										
07	4774 X	4638 -0- -136 -0-	910 1	3673 3	N	50	198	1			35										
*08	5015 X	5015 -0- -0- -0-	945 1	4055 3	N	14	5	1			44										
*09	4680 X	4506 -0- -174 -0-	881 1	3578 3	N	43	12	1			75										
*10	4836 X	3829 -0- -1007 -0-	948 1	2851 3	N	27					102										
*11	4890 X	4582 -0- -308 -0-	887 1	3654 3	N	37	31	1			108										
-----																					
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-	-0-		N	-0-					123										
07	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					123										
08	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					123										
09	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					123										
*10	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					123										
11	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					123										
-----																					
WILDWOOD GAS UNIT "B"										WELL #:			4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9008 - 9016
06	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					57										
07	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					57										
08	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					57										
09	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					57										
*10	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					57										
11	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-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-		N	-0-					28										
07	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					28										
08	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					28										
09	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					28										
*10	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					28										
11	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0-		N	-0-					28										

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WEST UNIVERSITY		WELL #:		1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11560 - 16818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 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-

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-					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-

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-					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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT				-0-

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		WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9467 - 9548		
06	0 W	6985	-0-	6985	670756	6864	2	121	9	N	110	177	1		132
*07	0 W	3077	-0-	3077	673833	3030	2	47	9	N	43	103	1		72
*08	0 W	141	-0-	141	673974	138	2	3	9	N	3				75
*09	0 W	67	-0-	67	674041	67	2			N	-0-				75
*10	0 W	1862	-0-	1862	675903	1845	2	17	9	N	15				90
11	0 W	2766	-0-	2766	678669	2709	2	57	9	N	52				142

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594		
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-		21
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2	N	-0-		21
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2	N	-0-		21
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		21
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		21
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		21
-----										
WADSWORTH ( CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		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-	-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
-----										
CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	26 1	24 2	N	-0-	97
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	20 1	33 2	N	-0-	97
*11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	30 1	20 2	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-	-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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	24 1	28 2	N	-0-	84
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	20 1	32 2	N	-0-	84
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	35 1	15 2	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-		56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-		56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-		56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-		56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-		56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-		56

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050									
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	-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-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329			
EBERLE		WELL #: 1									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	515 1	497 2	N	56	47 1	252
						62 9					
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	473 1	407 2	N	100	182 1	170
						110 9					
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	453 1	422 2	N	51	98 1	123
						56 9					
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	203 1	232 2	N	38	57 1	104
						42 9					
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	152 1	246 2	N	80	89 1	95
						88 9					
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	271 1	177 2	N	30		125
						33 9					

CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 (10,400 FRI0)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	7			-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		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)		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272								
HILCORP ENERGY COMPANY ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SOUTH (DOSS)		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508								
SHIDLER, MARK L., INC. DOSS, W.		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920								
BLUEFIN RESOURCES LLC 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-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	7			-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4350 X	4030	-0-	-320	-0-	3868	2	162	9	N	147					332
07	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	3866	2	138	9	N	125	188	1			269
08	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3783	2	162	9	N	147	176	1			240
09	4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3576	2	158	9	N	144	177	1			207
10	4216 X	3538	-0-	-678	-0-	3385	2	153	9	N	139	178	1			168
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3347	2	160	9	N	145	187	1			126

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	-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) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-



WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959								
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					147
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1079	2	89	9	N	81	170	1			58
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2194	2	87	9	N	79					137
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	266	1	304	2	N	52	129	1			60
						57	9									
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	536	1	865	2	N	37					97
						41	9									
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	76	1	50	2	N	26	33	1			90
						29	9									

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287														
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784								
06	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
LEE		1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867								
06	1890 X	1779	-0-	-111	-0-	110	1	1669	2	N	-0-					105
07	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	106	1	1705	2	N	-0-					105
08	1953 X	1496	-0-	-457	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					105
09	1890 X	1536	-0-	-354	-0-	90	1	1446	2	N	-0-					105
10	3100 N	3533	-0-	433	433	207	1	3324	2	N	2					107
						2	9									
*11	2300 N	1867	-0-	-433	-0-	108	1	1759	2	N	-0-					107

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060								
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					47
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					47
08	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					47
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					47
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					47
*11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					47

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
DUGAT A-588		WELL #:		1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027				
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				95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2146	RRCID ->	172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #:		1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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 FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
WEBSTER		//CONT.//		95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
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-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344		RRCID ->		180724		COMPL. DATE		12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311		RRCID ->		184014		COMPL. DATE		06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658	
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-
-----															
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-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145		RRCID ->		277247		COMPL. DATE		10/28/2014		TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A	
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-
-----															
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9		RRCID ->		181123		COMPL. DATE		11/06/2000		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.//	95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//	215343								
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 - 5665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644 - 5657
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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													
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5773 - 5787					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	58			110
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	60			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70	177 1		63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	180 1		27
-----															
KOEHN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 279164			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			87
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
-----															
SUNDOWN ENERGY LP			829482												
CORCORAN, RAY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 268508			COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686				
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2930 2	162 9	N	147	151 1					181
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-						181
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3090 2	68 9	N	62	145 1					98
09	3060 X	465	-0-	-2595	-0-	465 2		N	-0-						98
10	3162 X	2438	-0-	-724	-0-	2438 2		N	-0-						98
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT						98
-----															
KIMES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271042			COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582				
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	10			49
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	6			55
08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	2			57
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	253 2	151 9	N	137						194
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	155 1		39
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
-----															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
-----															
WEST SIDE (FRIO E)			96553 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC			660286												
WEST SIDE			WELL #: 1		RRCID -> 247276			COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206				
06	20646	19323	-0-	-1323	-0-	19058 3	265 9	N	241	170 1					623
07	18600	20241	-0-	1641	1641	19940 3	301 9	N	274	363 1					534
08	23487	20223	-0-	-3264	-0-	19935 3	288 9	N	262	182 1					614
09	21170	19585	-0-	-1585	-0-	19321 3	264 9	N	240						854
*10	22302	20451	-0-	-1851	-0-	20145 3	306 9	N	278	530 1					602
11	18000	NO RPT	-0-	-18000	-0-						N	NO RPT			602



WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				18
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-				18
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-				18
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				18
10	2635 X	1905	-0-	-730	-0-	1905	2			N	-0-				18
11	2550 X	1668	-0-	-882	-0-	1668	2			N	-0-				18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

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

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-	-0-					N	NO RPT				-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-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

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

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

06	17048 X	3979	-0-	-13069	-0-	271	1	3708	2	Y	-0-					53
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	298	1	3923	2	Y	-0-					53
08	4526 X	4140	-0-	-386	-0-	267	1	3873	2	Y	-0-					53
09	4230 X	3829	-0-	-401	-0-	257	1	3572	2	Y	-0-	42	1			11
10	4371 X	3661	-0-	-710	-0-	230	1	3431	2	Y	-0-					11
11	4080 X	3742	-0-	-338	-0-	244	1	3498	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-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	94771 X	22412	-0-	-72359	-0-	1527	1	20885	2	Y	-0-					59
07	23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	1657	1	21830	2	Y	-0-					59
08	25110 X	24174	-0-	-936	-0-	1556	1	22618	2	Y	-0-					59
09	23370 X	22287	-0-	-1083	-0-	1496	1	20791	2	Y	-0-	22	1			37
10	23901 X	22645	-0-	-1256	-0-	1423	1	21222	2	Y	-0-					37
11	23400 X	21218	-0-	-2182	-0-	1381	1	19837	2	Y	-0-					37

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

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

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021																	

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 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 (F-14)		97017 239		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ROGERS, B. B. GU 2		WELL #:		2 C RRCID -> 201104		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021												

WHITES BAYOU (F-15-C)		97017 253		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ROGERS, B. B. GU 1		WELL #:		2-C RRCID -> 177245		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-	B	-0-		N	NO RPT			84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000												

REB PETROLEUM COMPANY		696079		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS				
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-	B	-0-		N	NO RPT			9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995												

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

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) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WIED (RHINEHART A SAND) //CONT.// 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY //CONT.// 252057  
 MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

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-

WILLIS, WEST 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 L & G ASSOCIATES, INC. 479597  
 CARLSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

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-

SMITH, L C PRODUCTION 793130  
 SCOTT, SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

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\_\_\_\_\_ 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681  
 HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

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-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1620 N	1498	-0-	-122	-0-	20 1	1317 3	Y	146	156 1		177
							161 9						
07		1643 N	1248	-0-	-395	-0-	10 1	1075 3	Y	148	191 1		134
							163 9						
08		1643 N	932	-0-	-711	-0-	6 1	755 3	Y	155	215 1		74
							171 9						
09		1350 N	898	-0-	-452	-0-	8 1	744 3	Y	133	146 1		61
							146 9						
10		1240 N	652	-0-	-588	-0-	1 1	542 3	Y	99	78 1		82
							109 9						
11		900 N	553	-0-	-347	-0-	1 1	439 3	Y	103	105 1		80
							113 9						
-----													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874													
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929													
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		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-
-----													
HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040													
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		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-
-----													
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028													
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		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-
-----													
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950													
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		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)		97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		180534													
HENDERSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 258027		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13246 - 13296					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		30600 X	15915	-0-	-14685	-0-	15406 2	509 9	Y	Y	463	567 1			143
07		17360 X	2826	-0-	-14534	-0-	2727 2	99 9	Y	Y	90	201 1			32
08		19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-			Y	Y	-0-				32
09		18600 X	13337	-0-	-5263	-0-	13004 2	333 9	Y	Y	303				335
10		19220 X	1258	-0-	-17962	-0-	1223 2	35 9	Y	Y	32	190 1			177
11		15930 X	-0-	-0-	-15930	-0-			Y	Y	-0-	137 1			40

HENDERSON RANCH		97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
HENDERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12996 - 13006					
06	T. A.		586	-0-	586	3663	519 2	67 9	Y	Y	61				156
07	T. A.		818	-0-	818	4481	760 2	58 9	Y	Y	53	166 1			43
08	5198 X		717	-0-	-4481	-0-	652 2	65 9	Y	Y	59	4 1			98
09	1312 N		1312	-0-	-0-	-0-	1253 2	59 9	Y	Y	54				152
10	806 N		384	-0-	-422	-0-	348 2	36 9	Y	Y	33	2 1			183
11	690 N		-0-	-0-	-690	-0-			Y	Y	12				195

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BOYT HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 271069		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12330 - 12378					
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				113
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				113
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				113
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				113
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				113
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016															

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #: 6ST		RRCID -> 242695		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12848 - 12910					
06	17040 X	15853	-0-	-1187	-0-	231 1	706 9	14916 3	Y	Y	642	687 1			760
07	17608 X	16285	-0-	-1323	-0-	135 1	728 9	15422 3	Y	Y	662	854 1			568
08	17608 X	15766	-0-	-1842	-0-	126 1	690 9	14950 3	Y	Y	627	869 1			326
09	16080 X	14749	-0-	-1331	-0-	136 1	606 9	14007 3	Y	Y	551	607 1			270
10	16616 X	12689	-0-	-3927	-0-	27 1	512 9	12150 3	Y	Y	465	365 1			370
11	15840 X	12059	-0-	-3781	-0-	54 1	580 9	11425 3	Y	Y	527	362 1			535

HENDERSON, CATHERINE 'B'		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15118 - 15254					
06	2610 X	2093	-0-	-517	-0-	31 1	56 9	2006 3	Y	Y	51	54 1			67
07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	46 1	196 9	5261 3	Y	Y	178	229 1			16
08	2697 X	2160	-0-	-537	-0-	17 1	62 9	2081 3	Y	Y	56				72
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	51 1	164 9	5325 3	Y	Y	149	164 1			57
10	5518 X	854	-0-	-4664	-0-	2 1	152 9	700 3	Y	Y	138	108 1			87
11	5340 X	1246	-0-	-4094	-0-	5 1	113 9	1128 3	Y	Y	103	105 1			85



WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	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-
-----										
DOC		WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	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-
-----										
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	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-
-----										
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	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-
-----										
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
-----										
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	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-

-----												
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)			97736 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
ACE PRODUCTIONS			003539									
WILLOW SLOUGH GU 2			WELL #: 1		RRCID -> 078114			COMPL. DATE 07/07/1978			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	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-
-----												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
TATE, R.R.			WELL #: 1		RRCID -> 072452			COMPL. DATE 08/19/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340	
06	3000	N	2145	-0-	-855	1026	2143	2	2	9	Y	131
07	2046	N	688	-0-	-1358	-0-	686	2	2	9	Y	133
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	133
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1910	2	6	9	Y	138
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	143
-----												
HEBERT & BROUSSARD A			WELL #: 2		RRCID -> 195884			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222	
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	704	2	1	9	N	113
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	9	N	114
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	114
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	644	2	1	9	N	115
10	868	N	562	-0-	-306	-0-	561	2	1	9	N	116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	116
-----												
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC			805607									
WHITE ESTATE -A-			WELL #: 8		RRCID -> 103673			COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042	
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-
-----												
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	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-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	-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-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607  
 WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	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-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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

*01	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	4		Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	23	-0-	23	46	23	4		Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	23	-0-	23	69	23	4		Y	-0-					-0-
*04	94	R	25	-0-	-69	-0-	25	4		Y	-0-					-0-
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	4		Y	-0-					-0-
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	4		Y	-0-					-0-
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	4		Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4		Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-					168
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-					168
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					168
*09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2		Y	-0-					168
*10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2		Y	-0-					168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)			//CONT.//		97736 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			//CONT.//		749152							
BARROW, R. J.			WELL #:		18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9451 - 9663
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-
-----												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	110
-----												
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)					97736 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152							
WAKEFIELD, C. L.			WELL #:		2	RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8355 - 8438
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-	59
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-	59
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-	59
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-	59
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-	59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
-----												
WILLOW SLOUGH (13300)					97736 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.					222023							
BARROW RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970		PERF.13756 - 13772
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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							
JACKSON			WELL #:		1	RRCID -> 279195		COMPL. DATE 01/08/2017		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12790 - 12794
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-	-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-	-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ANNA LEE GU		WELL #:		1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.	13782 - 13799	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-		1
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-		1
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-		1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	7	6 1	2
						8	9						
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-		2
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		2
WILSON CREEK (FRIO 10400)				97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413 - 10436	
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
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	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 N	-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	4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2264	2	32	9	N	29		224
07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4553	2	44	9	N	40	1 8	263
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4373	2	19	9	N	17	163 1	117
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5		122
10	4557 X	4364	-0-	-193	-0-	4312	2	52	9	N	47		169
11	4410 X	3591	-0-	-819	-0-	3540	2	51	9	N	46	1 8	214
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471									
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10962 - 10975	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544											
HEATHER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11320	- 14345	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	470 2	36 9	N		33	188 1		83
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	165 2	17 9	N		15			98
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	N		1			99
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	620 2	174 9	N		158			257
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2		N		-0-	194 1		63
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203 2	4 9	N		4			67

  

ZWERNEMANN		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.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		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						CNTY: WHARTON			
LHA			WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640			
06	1900		1250	-0-	-650	-0-	1250 2	N	-0-			144
07	620		-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			144
08	620		-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			144
09	600		-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			144
10	620		-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			144
11	600	NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-		N	NO RPT			144
-----												
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134

OIL AND GAS DIVISION

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)				98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255									
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	13286 - 14804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
-----													
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14342 - 15574
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
-----													
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-	



OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSAIC OIL LLC 589978  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-					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-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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	BALANCE
06		56430 X	48448	-0-	-7982	-0-	300 1	47301 2	N		770	517 1	3 8		424
							847 9								
07		49204 X	49204	-0-	-0-	-0-	310 1	48111 2	N		712	866 1	1 8		269
							783 9								
08		51153 X	51153	-0-	-0-	-0-	307 1	49941 2	N		823	720 1	3 8		369
							905 9								
09		49080 X	45077	-0-	-4003	-0-	300 1	44247 2	N		482	538 1	1 8		312
							530 9								
10		50716 X	NO RPT	-0-	-50716	-0-				N	NO RPT				312
11		48450 X	NO RPT	-0-	-48450	-0-				N	NO RPT				312
-----															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953															
06		96244 X	96244	-0-	-0-	-0-	300 1	94515 2	N		1299	1071 1	1 8		501
							1429 9								
07		99294 X	99294	-0-	-0-	-0-	310 1	97895 2	N		990	1260 1	1 8		230
							1089 9								
08		99480 X	99480	-0-	-0-	-0-	310 1	97937 2	N		1121	1239 1	2 8		110
							1233 9								
*09		99567 X	99567	-0-	-0-	-0-	300 1	98147 2	N		1018	920 1	1 8		207
							1120 9								
10		96503 X	NO RPT	-0-	-96503	-0-				N	NO RPT				207
11		93390 X	NO RPT	-0-	-93390	-0-				N	NO RPT				207
-----															
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

  

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		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
JOHNSON, E. ET AL		WELL #: 1		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 #: 1		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 #: 1		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		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
RUNNELS		WELL #: 1		RRCID -> 283961		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9756 - 9792	
06	29100 #	25113	-0-	-3987	-0-	24447 3	666 9	N	605	555 1	244
07	30070 #	27983	-0-	-2087	-0-	27264 3	719 9	N	654	552 1	346
08	32322 R	32322	-0-	-0-	-0-	31330 3	992 9	N	902	905 1	343
09	31234 R	31234	-0-	-0-	-0-	30726 3	508 9	N	462	731 1	74
10	31952 R	31952	-0-	-0-	-0-	31220 3	732 9	N	665	366 1	373
11	31290 #	28674	-0-	-2616	-0-	28041 3	633 9	N	575	719 1	229

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.			429659												
PRENSLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308		PERF.10654 - 10852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			177
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	199	1	335	2	N	58			235
							64	9							
*10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	N	21			256
							23	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
-----															
LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	536	1	827	2	N	35			149
							39	9							
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			149
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	47	1	8	195
09		150 X	114	-0-	-36	-0-	37	1	63	2	N	13	178	1	30
							14	9							
*10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	2	N	-0-			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEYENDECKER			WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624 - 9844				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-