

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BXP OPERATING, LLC		042191									
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
JOHNSON, B. P.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BP AMERICA A-62				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10488 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
HOSS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508			CNTY: MADISON							
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: MADISON							
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852	
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KALER ENERGY CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	292066	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11521 - 11628	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	929	-0-	929	929	706	2	223	9	N	203	203
01	SHUT IN	3009	-0-	3009	3938	2842	2	167	9	N	152	173 1 182
*02	SHUT IN	37009	-0-	37009	40947	36200	2	809	9	N	735	917 1 -0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947					N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947					N	-0-	-0-



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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027
M	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:		660286	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	11486 - 11503
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON						
POCO LLC				668802									
HBR RUBEL				WELL #:	1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/26/2022									
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10612 - 10620	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	180815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 11055	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VASTAR BONNER				WELL #:	1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.14396 - 14473	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
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				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277								
HERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER							
SMALL, R.P. CORP.				789221										
GARRETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	- 11300					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BP "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UPLAND OPERATING, LLC		878942		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033
WATSON										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VIA OIL COMPANY		884905		WELL #:			RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A
SMITHERS										
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999										

WILD CAT		//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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815			CNTY: NEWTON				
JEFFREY, J. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874			CNTY: NEWTON				
BLACK STONE A-535				WELL #: 1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263			CNTY: NEWTON				
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008										

BLUE BRANCH		WELL #:		1		RRCID -> 291217		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5064 - 5067	
11	2310	-0-	-0-	-2310	-0-						5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
LOW-END OIL LLC		510360									
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	
11	35 N	-0-	-0-	-35	-0-			Y			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

PINEY WOODS		WELL #:		2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382	
11	2321 N	987	-0-	-1334	-0-	835	2	152	9	Y	138
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1266	2	55	9	Y	50
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	882	2	24	9	Y	22
02	924 N	692	-0-	-232	-0-	679	2	13	9	Y	12
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	873	2	20	9	Y	18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			250

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175  
 TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT	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

11	570 N	372	-0-	-198	-0-	319	2	53	9	N	48	179	1			81
12	558 N	392	-0-	-166	-0-	337	2	55	9	N	50					131
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	383	2	46	9	N	42					173
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	415	2	22	9	N	20					193
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					205
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365												
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	7943	2	427	9	N	468
12		15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	14245	2	1238	9	N	931
01		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	14483	2	858	9	N	992
02		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	11525	2	614	9	N	1373
03		13764 X	12745	-0-	-1019	-0-	12068	2	677	9	N	920
04		13320 X	9717	-0-	-3603	-0-	9161	2	556	9	N	1079
-----												
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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												
11		24630 X	18792	-0-	-5838	-0-	18164	2	628	9	N	128
12		25451 X	12084	-0-	-13367	-0-	11918	2	166	9	N	279
01		25327 X	4256	-0-	-21071	-0-	4201	2	55	9	N	329
02		22876 X	-0-	-0-	-22876	-0-					N	329
03		25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	329
04		18780 X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	329
-----												
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434												
11		23160 X	10224	-0-	-12936	-0-	10081	2	143	9	N	384
12		23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-					N	384
01		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	384
02		19796 X	-0-	-0-	-19796	-0-					N	384
03		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	384
04		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	384
-----												
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366												
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21												
-----												
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS						
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705												
CONLEE		WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	0	177	-0-	177	1636	177	2			N	-0-			-0-
06	0	179	-0-	179	1815	179	2			N	-0-			-0-
07	0	179	-0-	179	1994	179	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	184	-0-	184	2178	184	2			N	-0-			-0-
09	0	175	-0-	175	2353	175	2			N	-0-			-0-
10	0	228	-0-	228	2581	228	2			N	-0-			-0-
11	300	174	-0-	-126	2455	174	2			N	-0-			-0-
12	310	185	-0-	-125	2330	185	2			N	-0-			-0-
01	310	179	-0-	-131	2199	179	2			N	-0-			-0-
02	35	135	-0-	100 B	2299	135	2			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2299										
03	310	155	-0-	-155 B	2144	155	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2144					N	NO RPT			-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS						
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690						
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			25
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	60	3	85	9	N	77			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	3			N	-0-			102
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5	3			N	-0-			102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			102

GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-			87
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-			87
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	3					N	NO RPT			87

COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538						
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			60
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			60

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836						
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	3	1	9	N	1			161
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			161
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			161
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			161
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	41	3	12	9	N	11	123	1	49
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			49

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
-----															
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

05 14B2 EXT		51	-0-	51	204	40	1	11	9	N	10				259
-----															
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204						N	-0-			259
07 14B2 EXT		72	-0-	72	276	55	1	17	9	N	15				274
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276						N	-0-			274
09 14B2 EXT		77	-0-	77	353	60	1	17	9	N	15				289
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	353						N	-0-			289
11 14B DENY		51	-0-	51	404	40	1	11	9	N	10				299
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-	404						N	-0-			299
01 14B DENY		36	-0-	36	440	30	1	6	9	N	5				304
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-	440						N	-0-			304
03 14B DENY		36	-0-	36	476	25	1	11	9	N	10				314
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	476						N	NO RPT			314

11 18900 #		16986	-0-	-1914	-0-	16509	2	477	9	N	434	370	1		143
-----															
12 19096 #		17125	-0-	-1971	-0-	16706	2	419	9	N	381	369	1		155
01 18910 #		16883	-0-	-2027	-0-	16459	2	424	9	N	385	370	1		170
02 16576 #		15084	-0-	-1492	-0-	14702	2	382	9	N	347	380	1		137
03 18011 #		17218	-0-	-793	-0-	16794	2	424	9	N	385	354	1		168
04 16980 #		16220	-0-	-760	-0-	15815	2	405	9	N	368	341	1		195

11 73069 X		73069	-0-	-0-	-0-	489	1	70459	2	Y	1174	1168	1		848
-----															
12 71176 X		67938	-0-	-3238	-0-	830	4	1291	9						
01 71176 X		6738	-0-	-64438	-0-	333	1	66109	2	Y	995	992	1		851
02 64288 X		23461	-0-	-40827	-0-	401	4	1095	9						
03 88768 X		88768	-0-	-0-	-0-	37	1	6555	2	Y	112	121	1		842
04 59760 X		-0-	-0-	-59760	-0-	23	4	123	9						
						141	1	22602	2	Y	563	545	1		860
						99	4	619	9						
						768	1	86319	2	Y	1117	1137	1		840
						452	4	1229	9						
										Y	-0-				840

-----															
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) //CONT.// 01490 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GALVESTON					
LLOX, L.L.C. //CONT.// 504583															
EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 09/18/2021										TOTAL DEPTH	14513	PERF.14512	- 14644		
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		290129 X	290129	-0-	-0-	-0-	1191	1	275289	2	Y	10581	10523	1	358
							2010	4	11639	9					
12		290577 X	290577	-0-	-0-	-0-	1397	1	276709	2	Y	9814	9784	1	388
							1676	4	10795	9					
01		288270 X	288270	-0-	-0-	-0-	1718	1	275291	2	Y	9136	9524	1	-0-
							1211	4	10050	9					
02		213582 X	213582	-0-	-0-	-0-	1254	1	204468	2	Y	6218	6019	1	199
							1020	4	6840	9					
03		276086 X	168688	-0-	-107398	-0-	1454	1	160950	2	Y	4928	5017	1	110
							863	4	5421	9					
04		267180 X	156396	-0-	-110784	-0-	1454	1	149203	2	Y	4428	4538	1	-0-
							868	4	4871	9					
-----															
ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD										CNTY: BRAZORIA					
01657 001 592650 ASSOCIATED PRORATED															
WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015										TOTAL DEPTH	3333	PERF. 2594	- 2596		
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
12		1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			10
01		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
-----															
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 10/07/2019										TOTAL DEPTH	4770	PERF. 2578	- 2581		
11		14016	10938	-0-	-3078	-0-	232	1	10703	2	N	3			6
							3	9							
12		13214	10668	-0-	-2546	-0-	248	1	10420	2	N	-0-			6
01		11832	9977	-0-	-1855	-0-	248	1	9729	2	N	-0-			6
02		7336 N	4571	-0-	-2765 B	-0-	161	1	4410	2	N	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		8122 N	1768	-0-	-6354 B	-0-	39	1	1729	2	N	-0-			6
04		7591	1259	-0-	-6332 B	-6332	44	1	1215	2	N	-0-			6
-----															
ALLEN DOME (10,800) MAGNUM PRODUCING, LP SPOHN FOUNDATION										CNTY: BRAZORIA					
01657 800 521516 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015										TOTAL DEPTH	11602	PERF.10707	- 10746		
11		12539 R	12539	-0-	-0-	-0-	609	1	11734	2	N	178			335
							196	9							
12		22367 R	22367	-0-	-0-	-0-	651	1	21334	2	N	347	387	1	295
							382	9							
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	186	1	109
02		2184 #	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-			109
03		12958 #	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-			109
04		21660 #	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT			109
-----															
ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE										CNTY: COLORADO					
01731 495 120079 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10699	- 12310		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114

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

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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TACQUARD		WELL #:		2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	13048 - 13110		
11	15090 X	14932	-0-	-158	-0-	1569	1	12826	2	N	488	362	1	177
						537	9							
12	15593 X	14472	-0-	-1121	-0-	1519	1	12370	2	N	530	560	1	147
						583	9							
01	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	1485	1	13320	2	N	527	570	1	104
						580	9							
02	13944 X	13322	-0-	-622	-0-	841	1	11942	2	N	490	373	1	221
						539	9							
03	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	1536	1	14195	2	N	537	570	1	188
						591	9							
04	14940 X	14126	-0-	-814	-0-	1832	1	11741	2	N	503	546	1	145
						553	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
4 T		004914		11/26/2008		10366		10092 - 10192			
-----											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
5 T		004916		01/06/1947		10066		10099 - 10175			
-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
6 T		004917		03/17/1996		10304		10146 - 10304			
-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		004918		01/28/1960		10216		10176 - 10190			
-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		148529		03/06/1994		11475		10217 - 10223			
-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		120707		02/21/1986		9286		6057 - 6062			
-----											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
ALTAIR (YEGUA)		//CONT.//		02045 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5236 - 5240		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
-----														
ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	5240 - 5244		
-----														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
TAIT, M.				7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5178 - 5184		
-----														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
-----														
ALTAIR, S. (FRIO 3270)				02054 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
INLAND RECYCLING, LLC				424632										
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	213401	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3300 - 4200		
-----														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
ALVIN, NORTH (8400)				02110 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
PETRON ENERGY, INC.				660821										
TRISCH		WELL #:			RRCID ->	201497	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	8354 - 8380		
-----														
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019														

-----														
ALVIN, NORTH (8450)			02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.			313147											
DRISLE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 122512		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778				
M	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	
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ALVIN, SOUTH (#46)			02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC			682057											
LOCKHART BANK UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
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				
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			138	
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			138	
01	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-			138	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			138	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138	
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13	
-----														
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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWAN (Y-250) 02158 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 289945 COMPL. DATE 07/12/2020 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	603	2	57	9	N	52					137
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	239	2	28	9	N	25					162
01	279 #	127	-0-	-152	-0-	119	2	8	9	N	7					169
02	616 #	260	-0-	-356	-0-	253	2	7	9	N	6					175
03	682 #	220	-0-	-462	-0-	191	2	29	9	N	26	174	1			27
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	20					47

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479  
 MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) 02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		4550 R	4550	-0-	-0-	-0-	542 1	3998 2	N	9		109
							10 9					
12		4557 R	4557	-0-	-0-	-0-	558 1	3996 2	N	3		112
							3 9					
01		4624 R	4624	-0-	-0-	-0-	581 1	4023 2	N	18		130
							20 9					
02		4256 #	4094	-0-	-162	-0-	536 1	3541 2	N	15		145
							17 9					
03		4712 #	4050	-0-	-662	-0-	559 1	3476 2	N	14		159
							15 9					
04		4560 #	3874	-0-	-686	-0-	513 1	3354 2	N	6		165
							7 9					

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
FUCIK, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906		
11		1680 #	993	-0-	-687	-0-	86 1	907 2	N	-0-		165
12		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	144 1	1750 2	N	-0-		165
01		2418 N	1681	-0-	-737	-0-	135 1	1546 2	N	-0-		165
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	144 1	1596 2	N	-0-		165
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	167 1	1729 2	N	-0-		165
*04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	152 1	1814 2	N	-0-		165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
LICHNOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7642 - 7776		
11		2040 N	2026	-0-	-14	-0-	175 1	1840 2	Y	10		205
							11 9					
12		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	162 1	1969 2	Y	-0-	170 1	35
01		2046 N	2044	-0-	-2	-0-	164 1	1878 2	Y	2		37
							2 9					
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	161 1	1783 2	Y	3		40
							3 9					
03		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	175 1	1810 2	Y	5		45
							6 9					
04		1980 N	1972	-0-	-8	-0-	152 1	1818 2	Y	2		47
							2 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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6653 - 6805		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982	
M	O	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD-HERBERT		A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT I		WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #: M 86		RRCID -> 150260		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 38		RRCID -> 150475		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
BROUSSARD HEBERT		WELL #:	41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
ENGELS, M. H.		WELL #:	3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686	- 6796
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	- 6794
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596	- 6605
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6760 -	6772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740 -	6850
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6908 -	6920
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6892 -	6922
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT		-0-
-----													
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6780 -	7056
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
ZAPPE, MARIE		WELL #:	3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BROSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:	25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	- 6770	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:	37	RRCID -> 170790	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6756	- 6776	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900	- 6908	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853	- 6859	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710													
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852	-	7860			
-----																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
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			
-----																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
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			
-----																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
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			
-----																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
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			
-----																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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		
-----																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

-----															
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890 - 6896			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1805	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1832	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1774	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1468	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	1659	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1499	1	202	2	Y	-0-					-0-

-----

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

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

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----													
ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
ZAPPE, MARIE			WELL #: 4		RRCID -> 130752		COMPL. DATE 04/07/1989			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
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			
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	42	-0-	42	42	37	1	5	2	Y	-0-		-0-
*04	42 R	-0-	-0-	-42	-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
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			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
GARTH -A- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9939 - 10004	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680			
M	O	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARG. 2)		//CONT.//		02475 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
WHITE, R. M.		WELL #:		7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)		//CONT.//		02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANGELINA (10,600)		//CONT.//		02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.//		778196										
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANGELINA (12,060)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
WIGGINS GU

02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
386310  
WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958

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	
11		14940 #	10513	-0-	-4427	-0-	10489 2	24 9		N	22			185
12		15221 #	10742	-0-	-4479	-0-	10692 2	50 9		N	45			230
01		10695 #	9952	-0-	-743	-0-	9900 2	52 9		N	47	182 1		95
02		9924 R	9924	-0-	-0-	-0-	9874 2	50 9		N	45			140
03		11290 R	11290	-0-	-0-	-0-	11200 2	90 9		N	82	189 1		33
04		10500 #	10498	-0-	-2	-0-	10428 2	70 9		N	64			97

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

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

M	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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
KAHLA, E. B. HEIRS GU

02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
386310  
WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

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	
11		7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANGELINA (12900)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PIPKIN-WINGATE

02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
521516  
WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

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

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

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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

M	ALLOW 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
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			205
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			205
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			205
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-			205
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			205
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			205

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

11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			26
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			26
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			26
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-			26
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			26
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			26

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

11	6570 X	5749	-0-	-821	-0-	5670	2	79	9	Y	72	72	1	68
12	6200 X	4816	-0-	-1384	-0-	4816	2			Y	-0-			68
01	6200 X	3257	-0-	-2943	-0-	3103	2	154	9	Y	140	140	1	68
02	5376 X	95	-0-	-5281	-0-	95	2			Y	-0-			68
03	DLQ G-10	2879	-0-	2879	2879	2801	2	78	9	Y	71	71	1	68
04	DLQ G-10	4920	-0-	4920	7799	4845	2	75	9	Y	68	68	1	68

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

11	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-			65
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	2	196	9	N	178	178	1	65
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			65
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			N	190	190	1	65
03	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-			65
04	300 N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-			65

-----  
 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

11	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-			299
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			299
01	837 N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-			299
02	840 N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-			299
03	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-			299
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			299

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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

-----

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

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30352	1204	-0-	-29148	-0-	1204	2			N	-0-					143
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					143
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					143
02		840 N	644	-0-	-196	-0-	644	2			N	-0-					143
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					143
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					143

-----

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

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		360 N	154	-0-	-206	-0-	35	2	119	9	Y	108	108	1			84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	40	40	1			84
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					84
03	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	70	2	118	9	Y	107	107	1			84
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	367	65	2	114	9	Y	104	104	1			84

-----

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

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

-----

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

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-

-----

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

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 TEMPLE WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016																

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

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	3324	-0-	-1566	-0-	2735	2	589	9	N	535	683	1			277
12	4309 X	2733	-0-	-1576	-0-	2141	2	592	9	N	538	515	1			300
01	3565 X	2356	-0-	-1209	-0-	1778	2	578	9	N	525	356	1			469
02	3220 X	2266	-0-	-954	-0-	1820	2	446	9	N	405	358	1			516
03	3565 X	2900	-0-	-665	-0-	2405	2	495	9	N	450	721	1			245
04	3330 X	2558	-0-	-772	-0-	2154	2	404	9	N	367	369	1			243

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	876	2	134	9	N	122					405
12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1682	2	238	9	N	216	351	1			270
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1525	2	298	9	N	271					541
02	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1445	2	232	9	N	211	520	1			232
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1946	2	297	9	N	270	189	1			313
*04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1586	2	237	9	N	215	179	1			349

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021											

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

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

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021											

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651							
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9323 - 9474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
		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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
		PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2021							

ASHBY, E. (9652)		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9824 - 9834
11	2790 #	2645	-0-	-145	-0-	2619 2	26 9	N	24		70
12	2883 #	2599	-0-	-284	-0-	2565 2	34 9	N	31		101
01	2852 #	2682	-0-	-170	-0-	2650 2	32 9	N	29		130
02	2576 #	2356	-0-	-220	-0-	2324 2	32 9	N	29		159
03	2852 #	2715	-0-	-137	-0-	2670 2	45 9	N	41		200
04	2640 #	2526	-0-	-114	-0-	2485 2	41 9	N	37	178 1	59

ASHWOOD (FRIO 9020)		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9020 - 9042
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

ATKINSON ISLAND (CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 5856 - 5871
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 7234 - 7240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B RED (NODOSARIA)  
VANTAGE OPERATING, LLC  
ALLAR

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	59820	31543	-0-	-28277	-0-	23929	2	7614	9	N	6922	6827	1			741
12	61814	30151	-0-	-31663	-0-	22694	2	7457	9	N	6779	6796	1			724
01	44702 #	27042	-0-	-17660	-0-	20175	2	6867	9	N	6243	6062	1			905
02	40376 #	21588	-0-	-18788	-0-	15779	2	5809	9	N	5281	5089	1			1097
03	38533 #	22859	-0-	-15674	-0-	16666	2	6193	9	N	5630	5664	1			1063
04	31530 #	20363	-0-	-11167	-0-	14800	2	5563	9	N	5057	4987	1			1133

-----

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

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)			05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
NILSON			WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670					
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				179
12		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				179
01		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	111	2	2	9	N	2				181
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				181
03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				181
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				181
-----																
PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-				-0-
-----																
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					
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216					
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 6210	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6131 - 6162	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6158 - 6190	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6212 - 6230	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS																	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520																	
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194																	
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
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520													
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214							
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226							
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170							
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224							
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214							
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218							
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222				
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520												
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161						
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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180						
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248						
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264						
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280			
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572			
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264			
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034			
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422			
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS  
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520  
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204

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

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980  
GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	30			155
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			184
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			212
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			235
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			264
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			264

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330	
M	O	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
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	914 1	344 2	Y	-0-		41
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	289 1	31 2	Y	-0-		41
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	266 1	58 2	Y	-0-		41
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	266 1	25 2	Y	-0-		41
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	325 1	19 2	Y	-0-		41
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		41

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	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244			Y	NO RPT		112

BAY CITY, EAST ( 8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476	
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	N	1		44
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	N	1		45
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	7 2	1 9	N	1		46
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		46
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		46
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		46

BAY CITY, E. ( 8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1007 2	19 9	Y	17		17
01	713 N	189	-0-	-524	-0-	189 2		Y	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	* * 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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	PRTL PLG	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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	
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: FORT BEND				
CORTEZ, PAUL				WELL #: 1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	-		9200	
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
STADE, EDWIN				WELL #: 1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF. 13408	-		15150	
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
B. TRUETT				WELL #: 1	RRCID -> 279929	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4757	-		4769	
-----												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	354	1	95
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	173	1	99
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	210			309
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	218	361	1	166
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	702	690	1	178
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
-----												
B. TRUETT SW				WELL #: 1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	-		3395	
-----												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B. TRUETT				WELL #: 2	RRCID -> 286588	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 4812	-		4815	
-----												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
-----												
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021												

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)																	
GATHER PETROLEUM CORPORATION										06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
B.P. AMERICA B										292850							
WELL #: 1										RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770	
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			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																	
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)																	
ATLAS OPERATING LLC										06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
BEECH CREEK A										036587							
WELL #: 2										RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
BEECH GROVE (WOODBINE)																	
BBX OPERATING, L.L.C.										06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT										058908							
WELL #: 1										RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13771 - 13824	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
KELLY'S HEROES UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970	
11	53790	X	37633	-0-	-16157	B	-0-	36149	3	1484	9	N	1349	1371	1	312	
12	51894	X	36115	-0-	-15779	B	-0-	34683	3	1432	9	N	1302	856	1	758	
01	48608	X	33550	-0-	-15058	B	-0-	32240	3	1310	9	N	1191	1109	1	840	
02	38472	X	23899	-0-	-14573	B	-0-	23120	3	779	9	N	708	708	1	840	
03	42594	X	15874	-0-	-26720	B	-0-	14993	3	881	9	N	801	915	1	726	
04	37620	X	25389	-0-	-12231	B	-0-	22500	3	2889	9	N	2626	2693	1	659	
-----																	
THUNDERBOLT UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
11	15147	X	15147	-0-	-0-	B	-0-	14007	3	1140	9	N	1036	1273	1	517	
12	16952	X	16952	-0-	-0-	B	-0-	16168	3	784	9	N	713	713	1	517	
01	19645	X	19645	-0-	-0-	B	-0-	17917	3	1728	9	N	1571	1076	1	1012	
02	17060	X	17060	-0-	-0-	B	-0-	16281	3	779	9	N	708	708	1	1012	
03	18465	X	18465	-0-	-0-	B	-0-	17171	3	1294	9	N	1176	1260	1	928	
*04	19022	X	19022	-0-	-0-	B	-0-	17806	3	1216	9	N	1105	1619	1	414	

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273																
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
*05		59287 X	59287	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	54645	2	N	3262	2903	1	760
								3588	9							
*06		55976 X	55976	-0-	-0-	B	-0-	1020	1	51727	2	N	2935	2723	1	972
								3229	9							
*07		53413 X	52095	-0-	-1318	B	-0-	1054	1	48115	2	N	2660	3051	1	581
								2926	9							
*08		53413 X	49561	-0-	-3852	B	-0-	1054	1	45756	2	N	2501	2280	1	802
								2751	9							
09		51690 X	44249	-0-	-7441	B	-0-	1020	1	40711	2	N	2289	2180	1	911
								2518	9							
10		53413 X	45690	-0-	-7723	B	-0-	1054	1	42135	2	N	2274	2394	1	791
								2501	9							
11		51690 X	39667	-0-	-12023	B	-0-	1020	1	36353	2	N	2085	2205	1	671
								2294	9							
12		51026 X	40231	-0-	-10795	B	-0-	1054	1	36899	2	N	2071	2005	1	737
								2278	9							
01		48515 X	27127	-0-	-21388	B	-0-	1366	1	24156	2	N	1459	1300	1	896
								1605	9							
02		41300 X	31202	-0-	-10098	B	-0-	952	1	28365	2	N	1714	2223	1	387
								1885	9							
*03		33561 X	33561	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	30354	2	N	1957	1536	1	808
								2153	9							
*04		31980 X	31046	-0-	-934	B	-0-	1202	1	27945	2	N	1726	2175	1	359
								1899	9							
-----																
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246																
11		58200 X	49960	-0-	-8240	B	-0-	750	1	45881	2	N	3026	2664	1	626
								3329	9							
12		58528 X	49355	-0-	-9173	B	-0-	775	1	45234	2	N	3042	3342	1	326
								3346	9							
01		58280 X	50054	-0-	-8226	B	-0-	775	1	45965	2	N	3013	2648	1	691
								3314	9							
02		51156 X	37288	-0-	-13868	B	-0-	200	1	34283	2	N	2550	2683	1	558
								2805	9							
03		54994 X	44221	-0-	-10773	B	-0-	775	1	40473	2	N	2703	2985	1	276
								2973	9							
04		49950 X	40240	-0-	-9710	B	-0-	750	1	36832	2	N	2416	1902	1	790
								2658	9							
-----																
ZARVONA ENERGY LLC 950523																
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848																
11		8366 X	8366	-0-	-0-	B	-0-	8340	3	26	9	N	24			438
12		9636 X	9636	-0-	-0-	B	-0-	9636	3			N	-0-			438
01		8463 X	7655	-0-	-808	B	-0-	7654	3	1	9	N	1	1	8	438
02		7812 X	5915	-0-	-1897	B	-0-	5915	3			N	-0-			438
03		9641 X	8203	-0-	-1438	B	-0-	8203	3			N	-0-			438
04		9330 X	8069	-0-	-1261	B	-0-	7912	3	157	9	N	143	167	1	414
-----																
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390																
11		13174 X	13174	-0-	-0-	B	-0-	12247	3	927	9	N	843	909	1	188
12		12989 X	12853	-0-	-136	B	-0-	11934	3	919	9	N	835	886	1	137
01		13392 X	9322	-0-	-4070	B	-0-	8743	3	579	9	N	526	534	1	129
02		12511 X	12511	-0-	-0-	B	-0-	11639	3	872	9	N	793	716	1	205
03		13609 X	12864	-0-	-745	B	-0-	12008	3	856	9	N	778	911	1	72
04		13170 X	11965	-0-	-1205	B	-0-	11175	3	790	9	N	718	696	1	94

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 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
11	10230 X	9616	-0-	-614 B	-0-	8460 3	1156 9	N	1051	1080 1		134
12	10571 X	9203	-0-	-1368 B	-0-	8203 3	1000 9	N	909	838 1		205
01	10571 X	5741	-0-	-4830 B	-0-	5056 3	685 9	N	623	546 1		282
02	9380 X	6316	-0-	-3064 B	-0-	5591 3	725 9	N	659	537 1	1 8	403
03	10146 X	10146	-0-	-0- B	-0-	9142 3	1004 9	N	913	1046 1		270
04	9630 X	9222	-0-	-408 B	-0-	8324 3	898 9	N	816	882 1		204
-----												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336			
11	74816 X	74816	-0-	-0- B	-0-	70827 3	3989 9	N	3626	3760 1		629
12	72458 X	72458	-0-	-0- B	-0-	68595 3	3863 9	N	3512	3593 1		548
01	72539 X	72539	-0-	-0- B	-0-	68753 3	3786 9	N	3442	3453 1	1 8	536
02	60228 X	59571	-0-	-657 B	-0-	56226 3	3345 9	N	3041	3053 1	4 8	520
03	66681 X	17018	-0-	-49663 B	-0-	16090 3	928 9	N	844	903 1		461
04	64530 X	11	-0-	-64519 B	-0-	11 3		N	-0-			461
-----												
OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
11	7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	7452 3	174 9	N	158	177 1		42
12	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	7730 3	169 9	N	154	168 1		28
01	10657 X	10657	-0-	-0- B	-0-	10328 3	329 9	N	299			327
02	9555 X	9555	-0-	-0- B	-0-	9322 3	233 9	N	212	355 1		184
03	11639 X	11639	-0-	-0- B	-0-	11349 3	290 9	N	264	354 1		94
*04	9834 X	9834	-0-	-0- B	-0-	9530 3	304 9	N	276	165 1		205
-----												
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
11	12420 X	8433	-0-	-3987 B	-0-	7797 3	636 9	N	578	711 1		185
12	10805 X	10805	-0-	-0- B	-0-	9921 3	884 9	N	804	718 1		271
01	8885 X	8885	-0-	-0- B	-0-	8155 3	730 9	N	664	716 1		219
02	10005 X	10005	-0-	-0- B	-0-	9314 3	691 9	N	628	541 1	4 8	302
03	13209 X	13209	-0-	-0- B	-0-	12114 3	1095 9	N	995	1070 1		227
*04	12961 X	12961	-0-	-0- B	-0-	12022 3	939 9	N	854	871 1		210
-----												
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
12	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073 3		N	-0-			55
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			55
02	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	3499 3	61 9	N	55	3 8		107
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			107
-----												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
11	11220 X	10957	-0-	-263 B	-0-	10711 3	246 9	N	224			665
12	11594 X	10655	-0-	-939 B	-0-	10537 3	118 9	N	107	181 1		591
01	11594 X	9808	-0-	-1786 B	-0-	9574 3	234 9	N	213	174 1		630
02	10220 X	9995	-0-	-225 B	-0-	9733 3	262 9	N	238	356 1		512
03	11315 X	11244	-0-	-71 B	-0-	11042 3	202 9	N	184			696
04	10950 X	6363	-0-	-4587 B	-0-	6164 3	199 9	N	181	360 1		517

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	24055 X	24055	-0-	-0- B	-0-	22387 3	1668 9	N	1516	1454 1	358
12	25854 X	25854	-0-	-0- B	-0-	24112 3	1742 9	N	1584	1624 1	318
01	22467 X	22467	-0-	-0- B	-0-	20882 3	1585 9	N	1441	1475 1	283
02	20020 X	14805	-0-	-5215 B	-0-	13738 3	1067 9	N	970	903 1	349
03	25640 X	25640	-0-	-0- B	-0-	23903 3	1737 9	N	1579	1625 1	303
*04	23616 X	23616	-0-	-0- B	-0-	22058 3	1558 9	N	1416	1567 1	152

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698	
11	44480 X	44480	-0-	-0- B	-0-	43096 3	1384 9	N	1258	1391 1	256
12	41244 X	41244	-0-	-0- B	-0-	39900 3	1344 9	N	1222	1195 1	283
01	54411 X	54411	-0-	-0- B	-0-	52801 3	1610 9	N	1464	1374 1	354
02	33573 X	33573	-0-	-0- B	-0-	32487 3	1086 9	N	987	1049 1	285
03	34472 X	32863	-0-	-1609 B	-0-	31839 3	1024 9	N	931	879 1	337
04	33360 X	33001	-0-	-359 B	-0-	31944 3	1057 9	N	961	1192 1	106

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754	
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-		319
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-		319
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		319
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	84 3	64 9	N	58	164 1	212
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		212
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		212

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098	
11	12060 X	10673	-0-	-1387 B	-0-	10134 3	539 9	N	490	532 1	269
12	11780 X	1757	-0-	-10023 B	-0-	1690 3	67 9	N	61	157 1	173
01	12121 X	1832	-0-	-10289 B	-0-	1832 3		N	-0-		173
02	10948 X	6232	-0-	-4716 B	-0-	5907 3	325 9	N	295	172 1	296
03	12121 X	11044	-0-	-1077 B	-0-	10317 3	727 9	N	661	704 1	253
*04	10694 X	10694	-0-	-0- B	-0-	10097 3	597 9	N	543	697 1	99

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770	
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	662 3	69 9	N	63		155
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	149 3	44 9	N	40		195
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	518 3	32 9	N	29	163 1	61
02	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2701 3	41 9	N	37	3 8	95
03	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	786 3	37 9	N	34		129
*04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	515 3	44 9	N	40		169

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	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
11	19652 X	19652	-0-	-0- B	-0-	17787 3	1865 9	N	280
12	16907 X	16907	-0-	-0- B	-0-	15627 3	1280 9	N	234
01	20026 X	14549	-0-	-5477 B	-0-	13471 3	1078 9	N	318
02	18340 X	17860	-0-	-480 B	-0-	16316 3	1544 9	N	466
03	20305 X	19584	-0-	-721 B	-0-	17978 3	1606 9	N	341
04	19650 X	16471	-0-	-3179 B	-0-	15420 3	1051 9	N	245
-----									
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518	
11	33572 X	33572	-0-	-0- B	-0-	30728 3	2844 9	N	409
12	32029 X	32029	-0-	-0- B	-0-	29277 3	2752 9	N	228
01	32444 X	32444	-0-	-0- B	-0-	29721 3	2723 9	N	389
02	29318 X	29318	-0-	-0- B	-0-	26825 3	2493 9	N	359
03	31750 X	31750	-0-	-0- B	-0-	29140 3	2610 9	N	401
*04	29275 X	29275	-0-	-0- B	-0-	26963 3	2312 9	N	245
-----									
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)		06866 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
TC OIL AND GAS, LLC		840303							
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700								
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
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	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530
M	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	AMT	BALANCE
11	2430 X	2119	-0-	-311	-0-		175	1	1924	2	Y	23
12	2511 X	2154	-0-	-357	-0-		20	9	1948	2	Y	25
01	2294 X	2115	-0-	-179	-0-		183	1	1910	2	Y	20
02	2072 X	1714	-0-	-358	-0-		22	9	1536	2	Y	22
03	2139 N	1987	-0-	-152	-0-		158	1	1787	2	Y	20
04	2040 N	1796	-0-	-244	-0-		20	9	1623	2	Y	21
							178	1				
							22	9				
							154	1				
							19	9				

CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277
11	T. A.	56	-0-	56	211		4	1	51	2	Y	10	
12	272 X	61	-0-	-211	-0-		1	9	55	2	Y	10	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		5	1	55	2	Y	10	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-		1	9	44	2	Y	10	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-		4	1	51	2	Y	10	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-		1	9	46	2	Y	10	
							5	1					

HOME PETROLEUM CORP.				396852								
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 - 7599
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-		1085	2				139
12	1209 N	1022	-0-	-187	-0-		1022	2				139
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2				139
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-		939	2				139
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	2				139
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2				139

LEVERIDGE, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2				22	
12	527 N	482	-0-	-45	-0-		482	2				22	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2				22	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2				22	
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	2			1 1	21	
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2			1 1	20	

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
11	900 N	569	-0-	-331	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-		-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-		-0-
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817 2	1 9	Y	1	1	-0-
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786			
11	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394 2		Y	-0-		25
12	1612 N	1428	-0-	-184	-0-	1428 2		Y	-0-	1 1	24
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-		24
02	1288 N	1042	-0-	-246	-0-	1042 2		Y	-0-		24
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-	1 1	23
*04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-	1 1	22
-----											
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161			
11	3240 X	2801	-0-	-439	-0-	2746 2	55 9	N	50	50 1	-0-
12	3534 X	3082	-0-	-452	-0-	3029 2	53 9	N	48	48 1	-0-
01	3534 X	2898	-0-	-636	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
02	3192 X	2458	-0-	-734	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
*03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3042 2	107 9	N	97	97 1	-0-
04	2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2592 2	55 9	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			
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	302 2	61 9	N	55	55 1	-0-
12	961 N	464	-0-	-497	-0-	406 2	58 9	N	53	53 1	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
02	336 N	74	-0-	-262	-0-	74 2		N	-0-		-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 2	116 9	N	105	105 1	-0-
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	824 2	61 9	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			
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-		-0-
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		-0-
*03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2883 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895			
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1996 2	52 9	N	47	47 1	-0-
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2547 2	50 9	N	45	45 1	-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1166 2	92 9	N	84	84 1	-0-
*04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1553 2	52 9	N	47	47 1	-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956			
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1394 2	25 9	N	23	23 1	-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1339 2	24 9	N	22	22 1	-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1391 2	68 9	N	62	62 1	-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1407 2	25 9	N	23	23 1	-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
JANK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-					97
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	2	N	-0-					97
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	12	1	1098	2	N	43					140
						47	9									
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	695	2	N	31	171	1			-0-
						34	9									
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	15	1	1257	2	N	-0-					-0-
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	10	1	913	2	N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
ANGELO UNIT WELL #: RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
XOG OPERATING LLC 945921  
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7040 - 7060		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957		
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-	152
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-	152
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	152
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	152
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	152
*04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	152

-----															
BERNARD, W. (D-Y 6700)			07307 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC			945921												
WINTERMANN -B-			WELL #:	4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6710	-	6712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

-----												
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	EOM BALANCE
-----												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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		
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
-----												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
-----												
XOG OPERATING LLC		945921										
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956		
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					145
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	1			50
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50
03	3100 N	11450	-0-	8350	-0-	8350		11386	2	N	58					108
*04	29583 X	21233	-0-	-8350	-0-	-0-		21124	2	N	99					207

-----

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					80
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					80
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	516	2		7	N	6	58	1			28
02	476 N	196	-0-	-280	-0-	196	2			N	-0-					28
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2		2	N	2					30
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-					30

-----

XOG OPERATING LLC 945921  
 GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

-----

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

11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	46	2		19	N	17					48
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	47	2		33	N	30					78
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	18	2		14	N	13					91
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	33	2		30	N	27					118
*03	62 N	48	-0-	-14	-0-	26	2		22	N	20					138
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					138



BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566  
 SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

M 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
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	164 3	N	-0-			40
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	106 3	N	-0-			40
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 3	N	-0-			40
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6 1	347 3	N	-0-			40
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 1	166 3	N	-0-			40
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			40

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4484 2	25 9	N	23			123
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4560 2	14 9	N	13			136
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4647 2	23 9	N	21			157
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4104 2	18 9	N	16			173
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4551 2	32 9	N	29			202
04	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	4128 2	25 9	N	23			225

KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2626 3	7 9	N	6			213
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2714 3	8 9	N	7			220
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2396 3	2 9	N	2			222
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			222
*03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2455 3	20 9	N	18	189 1	3 7	48
*04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2546 3	3 9	N	3			51

RUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281048 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160

11	270 N	240	-0-	-30	-0-	238 3	2 9	N	2			93
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			93
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			93
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			93
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 3	2 9	N	2	1 7		94
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			94

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737  
 HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.// 238737									
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287									
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045			
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		153	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862 2	N	2	9	155	
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823 2	N	8	9	162	
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	714 2	N	3	9	165	
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794 2	N	3	9	168	
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764 2	N	4	9	172	
-----											
BRACEWELL				WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996	
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		52	
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951 2	N	6	9	57	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 2	N	1	9	58	
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	811 2	N	6	9	63	
03	961 N	898	-0-	-63	-0-	896 2	N	2	9	65	
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	865 2	N	3	9	68	
-----											
MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		62	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		62	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		62	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 2	N	-0-		62	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		62	
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		62	
-----											
MAYJAC I, LLC		536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308			
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1824 1	N	8	9	88	
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1848 1	N	8	9	95	
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1903 1	N	6	9	100	
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1697 1	N	3	9	103	
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829 1	N	1	9	104	
*04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789 1	N	6	9	109	
-----											
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
JACKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278	



BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808
M	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
11	2910 X	2638	-0-	-272	-0-	2629	2	9 9	N	8			215
12	3007 X	1323	-0-	-1684	-0-	1322	2	1 9	N	1			216
01	3007 X	272	-0-	-2735	-0-	272	2		N	-0-			216
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-				N	-0-			216
03	2883 X	1677	-0-	-1206	-0-	1669	2	8 9	N	7			223
*04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	2	2 9	N	2	178	1	47
-----													
PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2 9	N	2			184
12	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2421	2	9 9	N	8			192
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2486	2	13 9	N	12			204
02	2268 N	2251	-0-	-17	-0-	2234	2	17 9	N	15			219
03	2418 N	2150	-0-	-268	-0-	2142	2	8 9	N	7	1	8	225
04	2430 N	2189	-0-	-241	-0-	2183	2	6 9	N	5	187	1	43
-----													
KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			55
12	2139 N	1845	-0-	-294	-0-	1845	2		N	-0-			55
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			55
02	1792 N	1204	-0-	-588	-0-	1204	2		N	-0-			55
03	1860 N	865	-0-	-995	-0-	865	2		N	-0-			55
04	1980 N	494	-0-	-1486	-0-	494	2		N	-0-			55
-----													
KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11 9	N	10			100
12	1178 N	43	-0-	-1135	-0-	43	2		N	-0-			100
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			100
02	924 N	919	-0-	-5	-0-	916	2	3 9	N	3			103
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7 9	N	6			109
04	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2		N	-0-			109
-----													
OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	481	2	2 9	N	2			178
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	494	2	1 9	N	1			179
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			179
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2		N	-0-			179
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	463	2	4 9	N	4			183
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	473	2	1 9	N	1			184
-----													
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102 2	N	-0-			48
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91 2	N	-0-			48
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96 2	N	-0-			48
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96 2	N	-0-			48
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91 2	N	-0-			48
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113 2	N	-0-			48

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824						
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875			
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
-----										
JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105 - 7115			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
-----										
BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818								
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11169 - 11190			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16		228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		245
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		245
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105 1	140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
-----										
SILVIO B, LLC		781986			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RIO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510 - 11532			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166 - 12202			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-				-0-
12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-				-0-
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-				-0-
02	364 #	320	-0-	-44	-0-	20	1	300	2	N	-0-				-0-
03	496 #	330	-0-	-166	-0-	20	1	310	2	N	-0-				-0-
04	480 #	370	-0-	-110	-0-	20	1	350	2	N	-0-				-0-
-----															
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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213										
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047  
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

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
11	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1687 2	9 9	N	8		86
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2040 2	3 9	N	3		89
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962 2	1 9	N	1		90
02	1596 N	1199	-0-	-397	-0-	1196 2	3 9	N	3	2 8	91
03	2046 N	694	-0-	-1352	-0-	694 2		N	-0-		91
*04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915 2	9 9	N	8		99

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

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

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
11	9900 #	8877	-0-	-1023	-0-	8196 3	681 9	N	619	660 1	231
12	10230 #	8980	-0-	-1250	-0-	8281 3	699 9	N	635	675 1	191
01	10168 #	9155	-0-	-1013	-0-	8426 3	729 9	N	663	547 1	303
02	9044 #	7839	-0-	-1205	-0-	7437 3	402 9	N	365	354 1	313
03	10013 #	9044	-0-	-969	-0-	8277 3	767 9	N	697	536 1	428
*04	8880 #	8434	-0-	-446	-0-	7843 3	591 9	N	537	711 1	254

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

-----

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

11	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	1			N	-0-					44
12	14B2 EXT	63	-0-	63	121	63	1			N	-0-					44
01	14B2 EXT	57	-0-	57	178	57	1			N	-0-					44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	178					N	NO RPT					44
03	14B DENY	62	-0-	62	240	62	1			N	-0-					44
04	14B DENY	67	-0-	67	307	67	1			N	-0-					44

-----

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

11	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	71	-0-	71	148	71	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	73	-0-	73	221	73	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	76	-0-	76	297	76	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY	72	-0-	72	369	72	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	78	-0-	78	447	78	1			N	-0-					-0-

-----

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

11	14B2 EXT	51	-0-	51	417	51	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	472	55	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	57	-0-	57	529	57	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	584	55	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	643	59	1			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	60	-0-	60	703	60	1			Y	-0-					-0-

-----

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

11	14B2 EXT	76	-0-	76	356	76	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	78	-0-	78	434	78	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	84	-0-	84	518	84	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	82	-0-	82	600	82	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	90	-0-	90	690	90	1			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	91	-0-	91	781	91	1			Y	-0-					-0-

-----

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BINDWEED (LOWER HACKBERRY)		08265 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MASCOT OIL COMPANY		531355		45042									
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	45042				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	45042				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	45042				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	45042				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	45042				N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	45042				N	NO RPT			-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ATLAS OPERATING LLC		036587		45042									
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			81
12	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			81
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			81
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			81
*03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			81
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		45042									
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		45042									
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 X	2349	-0-	-51	-0-	938	1	1350	3	N	55	42 1	70
12	2573 X	1406	-0-	-1167	-0-	61	9	394	3	N	39		109
01	2573 X	1718	-0-	-855	-0-	969	1	713	3	N	33	95 1	47
02	2324 X	1828	-0-	-496	-0-	43	9	909	3	N	40		87
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	969	1	949	3	N	17		104
*04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	19	9	1601	3	N	44	33 1	115
						48	9						

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		45042									
SCHROEDER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556					
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
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		//CONT.//		08862 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
SCHROEDER, E.		WELL #:		1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122	- 5134		
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)				08862 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
TITAN		WELL #:		1	RRCID -> 192497	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 21150	PERF.10981	- 10995		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLESSING (BRADEN 8400)				08871 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
BLESSING -D-		WELL #:		41 H	RRCID -> 005352	COMPL. DATE 10/22/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8395	- 8402		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLESSING (F-6)				08871 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)		WELL #:		83	RRCID -> 175345	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 2298	- 2312		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLESSING (F-14)				08871 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
HEFFELFINGER (F-14)		WELL #:		2	RRCID -> 174344	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 9672	PERF. 8068	- 8071		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	2	886	9	N	805	818	1			584
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	2	895	9	N	814	945	1	15	8	438
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	2	710	9	N	645	482	1	8	8	593
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	540	638	1	23	8	472
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					472
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					472

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L																			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC										09564 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON					
STATE TRACT 98-L										WELL #:	3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	8810 - 8867
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
STATE TRACT 98-L										WELL #:	1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8861 - 8876
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
STATE TRACT 98-L										WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9282 - 9292
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
STATE TRACT 98-L										WELL #:	8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9903 - 9912
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
BLOCK 98-L (AMPH B)													09564 510		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC										WELL #:	10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6440 - 6456
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT						-0-		
-----																			
BLOCK 98-L (MA-4A)													09564 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC										WELL #:	1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8906 - 8925
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954														
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L		RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520								
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-

-----												
BLOCK 368-L (5720)			09571 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:		4 L		RRCID -> 236965		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 262240		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-

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

11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	286	1	1678	2	Y	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	315	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	289	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1402	-0-	-418	-0-	205	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1850	-0-	-320	-0-	231	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1741	-0-	-239	-0-	247	1	1494	2	Y	-0-					-0-

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	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
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	597	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	-0-	76	1	445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	445	-0-	-199	-0-	-0-	65	1	380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	-0-	65	1	394	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	16027 - 16736						
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
12	2635 N	1769	-0-	-866	-0-	-0-	258	1	1511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
01	2077 N	1761	-0-	-316	-0-	-0-	250	1	1511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	2284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
*04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	2266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
-----																		
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.	14819 - 15491						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.	15898 - 16746						
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	1971	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	2170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	2206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1581	-0-	-379	-0-	-0-	231	1	1350	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2480 N	2087	-0-	-393	-0-	-0-	261	1	1826	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2400 N	1471	-0-	-929	-0-	-0-	209	1	1262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)												
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
LEMONVILLE 259796												
WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
QUINN A-195 386310												
WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890												
11		9570 X	9101	-0-	-469	-0-	300	1	8438	2	N	191
							363	9				
12		9889 X	9553	-0-	-336	-0-	310	1	8877	2	N	159
							366	9				
01		9455 X	9257	-0-	-198	-0-	310	1	8607	2	N	117
							340	9				
02		8484 X	8341	-0-	-143	-0-	280	1	7743	2	N	80
							318	9				
03		9548 X	8824	-0-	-724	-0-	310	1	8178	2	N	200
							336	9				
04		9240 X	8512	-0-	-728	-0-	300	1	7885	2	N	135
							327	9				

WEATHERLY OIL & GAS, LLC												
QUINN, B. E. 902815												
WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
HANKAMER A-912 386310												
WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670												
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	108	1	365	2	N	168
							28	9				
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	113	1	352	2	N	70
							95	9				
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	106	1	313	2	N	130
							66	9				
02		476 N	472	-0-	-4	-0-	126	1	257	2	N	27
							89	9				
03		558 N	505	-0-	-53	-0-	178	1	276	2	N	73
							51	9				
*04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	169	1	301	2	N	92
							21	9				

BOGGY BAYOU												
ORBIT PETROLEUM, INC. 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
LEWIS "8" 625570												
WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

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

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				219
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				219

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

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							
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-				-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	1	1	1		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	9								
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	1		-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	1	9								
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
						6	1	80	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
						11	1	147	2	Y	-0-	1	1		-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486							
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	1	1	1		-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1	9								
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	90	1	1463	2	Y	10	6	1		4
02	1064 N	895	-0-	-169	-0-	11	9								
03	1550 N	1102	-0-	-448	-0-	76	1	1204	2	Y	9	7	1		6
04	1260 N	704	-0-	-556	-0-	10	9								
						59	1	829	2	Y	6	7	1		5
						7	9								
						77	1	1016	2	Y	8	8	1		5
						9	9								
						48	1	656	2	Y	-0-	3	1		2

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							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SOUTH UNIT				10516 200 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
M	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
WINTERMANN				WELL #: 1	RRCID -> 084970	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12658	- 12694			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
WINTERMANN				WELL #: 7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12660	- 12670			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINTERMANN				WELL #: 8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12509	- 12673			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
BONUS, S.E. (FRIO 3600) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANIELA				10518 280 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
PITTS, ANIELA				WELL #: 7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3562	- 3566			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3750) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC GAS UNIT				10518 310 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
MAHALITC GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 3868	PERF. 3714	- 3734			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PITTS, ANIELA				WELL #: 7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3728	- 3735			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322	
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4902 - 4980	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7062 - 7074	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROCKING 'M'		WELL #:		3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	66 1	1161 2	Y	13	8 1		9
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	14 9	916 2	Y	6	7 1		8
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	56 1	843 2	Y	93	63 1	7 8	31
*02	868 N	639	-0-	-229	-0-	7 9	585 2	Y	11	6 1		36
*03	992 N	879	-0-	-113	-0-	54 1	783 2	Y	33	6 1	33 8	30
04	960 N	841	-0-	-119	-0-	102 9	774 2	Y	9	8 1		31
						42 1						
						12 9						
						60 1						
						36 9						
						57 1						
						10 9						

BONUS, S.E. (7100) //CONT.// 10518 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 286275 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	2	1	1			1
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	2	9	166	2	Y	1	1	1			1
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	1	9	243	2	Y	2	2	1			1
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2022 - WELL PLUGGED 3/14/2022

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425								
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	2	1	1			1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	1	1	1			1
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HUDGINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BONUS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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												
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	162	1	2832	2	Y	87	191	1	80
12	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	96	9	2469	2	Y	59	20	1	119
01	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	65	9	2323	2	Y	115	16	1	11 8 207
02	2548 X	2227	-0-	-321	-0-	147	1	2011	2	Y	65	197	1	75
03	3193 X	2402	-0-	-791	-0-	127	9	2189	2	Y	43	17	1	16 8 85
04	3090 X	2753	-0-	-337	-0-	144	1	2485	2	Y	77	23	1	139
						72	9							
						166	1							
						47	9							
						183	1							
						85	9							
-----														
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596					
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	24	4	1	86
12	558 X	510	-0-	-48	-0-	26	9	468	2	Y	12	3	1	95
01	558 X	378	-0-	-180	-0-	29	1	342	2	Y	13	3	1	6 8 99
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	13	9	477	2	Y	48	3	1	144
03	527 X	380	-0-	-147	-0-	22	1	317	2	Y	35	3	1	18 8 158
04	510 X	373	-0-	-137	-0-	14	9	326	2	Y	21	3	1	176
						34	1							
						53	9							
						24	1							
						39	9							
						24	1							
						23	9							
-----														
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478					
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	4	3	1	34
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4	9	374	2	Y	3	3	1	34
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	3	3	1	34
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	3	9	462	2	Y	4	3	1	35
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	9	3	1	41
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	3	9	360	2	Y	4	4	1	41
						33	1							
						4	9							
						28	1							
						10	9							
						26	1							
						4	9							
-----														
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403					
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	Y	115	143	1	114
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	127	9	2324	2	Y	61	82	1	93
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	143	1	2374	2	Y	109	71	1	30 8 101
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	67	9	1458	2	Y	84	73	1	112
03	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	150	1	1600	2	Y	111	67	1	60 8 96
*04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	120	9	2353	2	Y	128	140	1	84
						105	1							
						92	9							
						122	1							
						122	9							
						173	1							
						141	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588						
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	48	3	1			118
						53	9									
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	13	1	219	2	Y	36	2	1			152
						40	9									
01	403 N	246	-0-	-157	-0-	13	1	204	2	Y	26	2	1			176
						29	9									
02	364 N	263	-0-	-101	-0-	14	1	191	2	Y	53	173	1			56
						58	9									
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	32	2	1			86
						35	9									
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	18	4	1			100
						20	9									

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552						
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	18	8	1			19
						20	9									
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	7	8	1			18
						8	9									
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	98	67	1	13	8	36
						108	9									
*02	952 N	289	-0-	-663	-0-	19	1	268	2	Y	2	5	1			33
						2	9									
*03	1147 N	679	-0-	-468	-0-	47	1	623	2	Y	8	5	1	8	8	28
						9	9									
04	1020 N	76	-0-	-944	-0-	5	1	70	2	Y	1	3	1			26
						1	9									

KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570						
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
						24	1	388	2	Y	3	2	1			1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	9									
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	22	1	295	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	22	1	297	2	Y	-0-	1	1			1



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608 -	12068		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

TMR EXPLORATION, INC.				834097		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
OBENHAUS GAS UNIT				2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10380 -	11640	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	7	5 1		26	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 9	76 2	N	8	7 1		27	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	N	8	6 1		29	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 9	75 2	N	12	8 1		33	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	5	13 1		25	
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13 9	72 2	N	6	6 1		25	
						4 1							
						6 9							
						3 1							
						7 9							

SCHWEINLE				1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11528 -	11839
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04	T. A.	298	-0-	298	298	13 1	285 2	N	-0-			26

GLAZE GAS UNIT				1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.11470 -	12574
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	223 1	4656 2	N	88	21 1		252
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	97 9	3912 2	N	81	208 1		125
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	174 1	4752 2	N	113	28 1		210
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	89 9	3524 2	N	66	25 1		251
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	232 1	4147 2	N	191	261 1		181
*04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	124 9	4286 2	N	46	126 1		101
						166 1						
						73 9						
						205 1						
						210 9						
						202 1						
						51 9						

GLAZE GAS UNIT				2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10314 -	11766
11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	268 1	5594 2	N	91	197 1		45
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	100 9	4957 2	N	61	19 1		87
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	221 1	5241 2	N	79	20 1		146
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	67 9	4073 2	N	61	21 1		186
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	255 1	4725 2	N	71	216 1		41
*04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	87 9	4006 2	N	51	19 1		73
						191 1						
						67 9						
						233 1						
						78 9						
						189 1						
						56 9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338		-		10560		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081		-		12856		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-		23 1	493 2		N	-0-					36
-----																
REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388		-		10444		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560		-		12650		
11	3000 N	3622	-0-	622	1371	162 1	75 9	3385 2		N	68	17 1				167
12	3100 N	2893	-0-	-207	1164	121 1	57 9	2715 2		N	52	176 1				43
01	4515 X	3351	-0-	-1164	-0-	153 1	65 9	3133 2		N	59	15 1				87
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	114 1	68 9	2434 2		N	62	20 1				129
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147 1	40 9	2975 2		N	36	132 1				33
04	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	106 1	48 9	2252 2		N	44	13 1				64
-----																
SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654		-		12094		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	109 1				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15



-----														
BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772														
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	
-----														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	4		5	
							4	9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		5	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
-----														
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400														
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	46	1	165	2	Y	-0-	2	
12		310 N	260	-0-	-50	-0-	59	1	201	2	Y	-0-	2	
01		310 N	264	-0-	-46	-0-	59	1	205	2	Y	-0-	2	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y	-0-	2	
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	2	Y	-0-	2	
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	42	1	212	2	Y	-0-	2	
-----														
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598														
11		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	402	1	8405	2	N	111	27	171
							122	9						
12		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	314	1	7047	2	N	109	32	248
							120	9						
01		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	404	1	8285	2	N	134	213	169
							147	9						
02		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	337	1	7183	2	N	104	36	237
							114	9						
03		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	441	1	8920	2	N	191	280	148
							210	9						
*04		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	380	1	8043	2	N	128	144	132
							141	9						
-----														
LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664														
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	15		22
							17	9						
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-		22
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	9	22	9
							10	9						
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	5	1	19	2	Y	2		11
							2	9						
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	15		26
							17	9						
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	5	18	13
							6	9						
-----														
LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994														
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-		-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-		-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-		-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	2	Y	-0-		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			21
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			21
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	496	2	30 9	N	27			48
02		560 N	256	-0-	-304	-0-	256	2		N	-0-			48
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			48
04		510 N	219	-0-	-291	-0-	219	2		N	-0-			48

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

11	270	N	216	-0-	-54	-0-	46	1	164	2	Y	5		12
							6	9						
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	62	1	216	2	Y	5		17
							6	9						
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	60	1	205	2	Y	4	15 1	6
							4	9						
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y	5		11
							6	9						
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	45	1	207	2	Y	5		16
							6	9						
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	43	1	213	2	Y	6	15 1	7
							7	9						

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		14
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-		14
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	13	6 1	21
							14	9						
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	4	3 1	22
							4	9						

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

11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	130	1	2721	2	N	7	2 1	92
							8	9						
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	118	1	2660	2	N	-0-		92
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	135	1	2772	2	N	-0-		92
02	2464	X	2423	-0-	-41	-0-	109	1	2314	2	N	-0-		92
03	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	122	1	2478	2	N	-0-		92
04	2640	N	2410	-0-	-230	-0-	109	1	2301	2	N	-0-		92



BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374																
11	7770 X	6299	-0-	-1471	-0-	279	1	5837	2	N	166	40	1			207
12	7347 X	7169	-0-	-178	-0-	183	9	6667	2	N	187	235	1			159
01	7347 X	6765	-0-	-582	-0-	206	9	6259	2	N	183	222	1			120
02	6636 X	4688	-0-	-1948	-0-	305	1	4414	2	N	61	29	1			152
03	7161 X	4382	-0-	-2779	-0-	201	9	4170	2	N	5	10	1			147
04	6930 X	4526	-0-	-2404	-0-	207	1	4293	2	N	27	5	1			169
-----																
SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442																
11	7530 X	6467	-0-	-1063	-0-	295	1	6153	2	N	17	4	1			43
12	7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	19	9	5215	2	N	24	7	1			60
01	7781 X	5645	-0-	-2136	-0-	26	9	5359	2	N	23	6	1			77
02	6300 X	5881	-0-	-419	-0-	25	9	5608	2	N	9	4	1			82
03	6975 X	6091	-0-	-884	-0-	10	9	5766	2	N	36	17	1			101
04	6480 X	5380	-0-	-1100	-0-	285	1	5125	2	N	12	8	1			105
-----																
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688																
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
-----																
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
MERIT OILFIELD SERVICES 561110																
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926																
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599									
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932 - 6947	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 440-L				WELL #:	H 1	RRCID ->	155413	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7384 - 7392	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
STATE TRACT 440L				WELL #:	A 1	RRCID ->	160345	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8485 - 8502	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
GULF E&P LTD				338072									
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #:	2	RRCID ->	219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 7990 - 8000	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

-----												
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	
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
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
-----												
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 8252 - 8285	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	
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
-----												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
-----												
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

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			
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
440 L UNIT (NW)		WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
440-L UNIT		WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
440-L UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
440L UNIT		WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----												
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
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
-----												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8 U	RRCID ->	078404	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7926 - 7962
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)										CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.													
STATE TRACT 446L N. W.													
WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723													
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 446L-NW										CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 446-L (NW)										CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)										CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.													
STATE TRACT 446L /NW/													
WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)										CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.													
STATE TRACT 446L /NW/													
WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 446/NW										CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
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
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
-----												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROOKSHIRE				12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
HARRISON ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	196139	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 1740 - 1745
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE LEASE M-100802				301287								
				WELL #:	3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC				337080										
KURATI				WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHICHA				WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KURATI				WELL #:	6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
PATTISON		WELL #: 1		RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2026 - 2030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 33		RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1658 - 1660					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WANDER, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 200385		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3455 - 3571					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEIDO		WELL #: 12		RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 3578		PERF. 1487 - 1490					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PORTANOVA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2888 - 2900					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEIDO		WELL #: 10		RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 3595		PERF. 2350 - 2354					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080												
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1862 - 1880				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILPITZ HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 1662 - 1676				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JR RESOURCES, INC.		427770		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 1891 - 1897				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 1180		PERF. 1029 - 1033				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459									
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 -	1117
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STANOTEX, LLC				813990									
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 -	2268
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178 2	8 9	N	7	177
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584 2	7 9	N	6	183
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-	183
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	183
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2		N	-0-	183
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	183

KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
RASMUSSEN		WELL #: 1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716		
11	3540 X	2371	-0-	-1169	-0-	460 1	1901 2	N	9	193
12	2201 X	1922	-0-	-279	-0-	400 1	1509 2	N	12	205
01	2542 X	1506	-0-	-1036	-0-	320 1	1166 2	N	18	223
02	2296 X	1554	-0-	-742	-0-	400 1	1137 2	N	15	238
03	2542 X	1525	-0-	-1017	-0-	360 1	1161 2	N	4	242
*04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	500 1	1928 2	N	9 175 1	76

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 133846		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019										

WAGNER OIL COMPANY		891175								
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720		
11	4890 X	3017	-0-	-1873	-0-	197 1	2766 3	Y	49 174 1	50
12	5053 X	4702	-0-	-351	-0-	264 1	4361 3	Y	70	120
01	4960 X	3181	-0-	-1779	-0-	216 1	2914 3	Y	46	166
02	3780 X	3459	-0-	-321	-0-	222 1	3198 3	Y	35	201
03	4712 X	2714	-0-	-1998	-0-	187 1	2508 3	Y	17	218
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT	218

RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735		
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43 1	599 3	Y	-0-	-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46 1	760 3	Y	-0-	-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61 1	815 3	Y	-0-	-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	38 1	543 3	Y	-0-	-0-
03	806 N	627	-0-	-179	-0-	44 1	583 3	Y	-0-	-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUCKEYE, NORTH (9200)		12909 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 - 9498
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUCKEYE, WEST (7900)		12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271 - 8280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	12184 - 12191
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12332 - 12372
11	2160 N	1949	-0-	-211	-0-	1949	2	Y	-0-			19
12	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	1980	2	Y	-0-			19
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	Y	-0-			19
02	1820 N	1745	-0-	-75	-0-	1744	2	Y	1	9		20
03	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2	Y	-0-			20
04	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	1889	2	Y	24			44
-----												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12403
11	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	2	Y	-0-			19
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2	Y	-0-			19
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-			19
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	636	2	Y	1	9		20
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-			20
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	24			44

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196												
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11	7500 X	6726	-0-	-774	-0-	6726	2			Y	-0-	42	1	35
12	7750 X	6833	-0-	-917	-0-	6833	2			Y	-0-			35
01	7750 X	6872	-0-	-878	-0-	6872	2			Y	-0-			35
02	6664 X	6030	-0-	-634	-0-	6020	2	10	9	Y	9			44
03	7099 X	6811	-0-	-288	-0-	6810	2	1	9	Y	1			45
04	6720 X	6523	-0-	-197	-0-	6521	2	2	9	Y	2			47
-----														
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058				
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	345	2	10	9	Y	9			33
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	351	2	4	9	Y	4			37
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	353	2	11	9	Y	10			47
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	309	2	10	9	Y	9			56
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	44	1	16
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	335	2	9	9	Y	8			24
-----														
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105				
11	2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			Y	-0-			20
12	2945 X	2517	-0-	-428	-0-	2517	2			Y	-0-			20
01	2821 X	2532	-0-	-289	-0-	2532	2			Y	-0-			20
02	2380 X	2218	-0-	-162	-0-	2218	2			Y	-0-			20
03	2604 X	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			Y	-0-			20
04	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2402	2	26	9	Y	24			44
-----														
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	711	2	12	9	Y	11	42	1	1
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-			1
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			1
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	636	2	10	9	Y	9			10
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1			11
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	Y	2			13
-----														
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2373	2	11	9	Y	10			33
12	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	2410	2	6	9	Y	5			38
01	2635 X	2433	-0-	-202	-0-	2424	2	9	9	Y	8			46
02	2296 X	2133	-0-	-163	-0-	2124	2	9	9	Y	8			54
03	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2403	2	8	9	Y	7	44	1	17
04	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2300	2	8	9	Y	7			24
-----														
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	794	2	11	9	Y	10			33
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	807	2	4	9	Y	4			37
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	Y	9			46
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	711	2	9	9	Y	8			54
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	Y	7	44	1	17
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	770	2	8	9	Y	7			24
-----														
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196  
 BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

M	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
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	432	2	12	9	Y	11			34
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	439	2	4	9	Y	4			38
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	Y	8			46
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	387	2	9	9	Y	8			54
*03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	438	2	8	9	Y	7	44	1	17
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	419	2	9	9	Y	8			25

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-	42	1	29
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			29
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			29
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	149	2	10	9	Y	9			38
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1			39
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	Y	2			41

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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			141
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			145
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			148
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			152
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			158

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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			318
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			324
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			327
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327

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

11		360 N	10	-0-	-350	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	16	1	27
12		372 N	7	-0-	-365	-0-	1	1	4	2	Y	2	11	1	18
							2	9							
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	2	13	1	7
							2	9							
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	5	5	1	7
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	3	5	1	5
							3	9							
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3			8



BUNA, WEST (WILCOX)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT												
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
208171												
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	EOM BALANCE
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	285	1	33	9	N	309
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	296	1	39	9	N	344
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	298	1	41	9	N	197
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	269	1	35	9	N	229
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	296	1	46	9	N	271
*04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	285	1	28	9	N	296
-----												
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS												
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995												
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	576	1	59	9	Y	83
12		651 N	645	-0-	-6	-0-	590	1	55	9	Y	57
01		651 N	588	-0-	-63	-0-	554	1	34	9	Y	88
02		588 N	542	-0-	-46	-0-	509	1	33	9	Y	88
03		651 N	593	-0-	-58	-0-	545	1	48	9	Y	72
04		570 N	543	-0-	-27	-0-	509	1	34	9	Y	76
-----												
SANTA FE ENERGY												
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046												
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	1	3	9	Y	3
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1
-----												
ARCO FEE SEC. 83												
WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049												
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	320	1	37	9	Y	54
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	328	1	44	9	Y	41
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	333	1	44	9	Y	81
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	294	1	37	9	Y	86
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	328	1	61	9	Y	77
*04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	322	1	58	9	Y	96
-----												
ARCO FEE DIAMOND												
WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052												
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	20	1	3	9	N	212
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	214
01		62 N	23	-0-	-39	-0-	20	1	3	9	N	217
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	10	1	2	9	N	219
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	N	222
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	9	N	224
-----												
ARCO FEE DIAMOND												
WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							214
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							214

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125								
11	2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1636	1	158	9	Y	144	113	1			240
12	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	1890	1	158	9	Y	144	223	1			161
01	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1693	1	177	9	Y	161					322
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1613	1	142	9	Y	129	115	1			336
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1779	1	177	9	Y	161	225	1			272
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1760	1	177	9	Y	161	113	1			320

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		WELL #: 2		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							24

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31	

R & B OIL COMPANY, LLC				685861				CNTY: JASPER			
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991 - 11042
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	102	201
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	138
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80	31
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135	166
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	42

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257				CNTY: JASPER			
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398 - 5440
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500				CNTY: JASPER							
BP FEE A-6		WELL #:		2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612				
11	3000	N	1683	-0-	-1317	549	450	1	907	3	Y	296	319	1	208
							326	9							
12	2233	N	1684	-0-	-549	-0-	465	1	894	3	Y	295	354	1	149
							325	9							
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	465	1	632	3	Y	251	269	1	131
							276	9							
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	420	1	769	3	Y	292	362	1	61
							321	9							
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	465	1	766	3	Y	267	179	1	149
							294	9							
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	450	1	867	3	Y	279	334	1	94
							307	9							

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
DIAMOND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF. 5115 - 5155
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6720 #	5881	-0-	-839	-0-	5710	3	171	9	Y	155	169	1			382
12	6944 #	6304	-0-	-640	-0-	6108	3	196	9	Y	178	169	1			391
01	6913 #	4955	-0-	-1958	-0-	4813	3	142	9	Y	129	342	1			178
02	6132 #	4905	-0-	-1227	-0-	4740	3	165	9	Y	150	132	1			196
03	6293 #	5673	-0-	-620	-0-	5483	3	190	9	Y	173	183	1			186
04	6090 #	5853	-0-	-237	-0-	5704	3	149	9	Y	135					321

BURGHHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	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

11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	439	2	187	9	N	170	177	1			136
12	1085 N	663	-0-	-422	-0-	454	2	209	9	N	190	178	1			148
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	235	2	162	9	N	147	181	1			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUYE (LOWER COOK MTN. 3)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
KERR-MCGEE															
WELL #: 2 RRCID -> 222830 CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
11	12630 X	9219	-0-	-3411	-0-	300	1	8359	2	N	509	560	1		356
12	13051 X	9908	-0-	-3143	-0-	560	9	9051	2	N	497	548	1	1 8	304
01	12493 X	9207	-0-	-3286	-0-	310	1	8335	2	N	516	363	1	1 8	456
02	9828 X	2181	-0-	-7647	-0-	547	9	1785	2	N	268	187	1	1 8	536
*03	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	304	1	1785	2	N	19	366	1		189
04	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	568	9			N	NO RPT				189
-----															
WAGNER OIL COMPANY															
KERR-MCGEE															
WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670															
11	16440 X	15437	-0-	-1003	-0-	360	1	14160	3	N	834	738	1		359
12	16554 X	15086	-0-	-1468	-0-	917	9	13804	3	N	880	922	1		317
01	16554 X	12105	-0-	-4449	-0-	314	1	11105	3	N	736	564	1		489
02	14644 X	9153	-0-	-5491	-0-	190	1	8240	3	N	637	937	1		189
03	15965 X	12428	-0-	-3537	-0-	810	9	11289	3	N	872	954	1		107
04	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-	212	1			N	NO RPT				107
-----															
C.T. (FRIO)															
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.															
CAMERON - TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 177333 ONE WELL COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OKINAWA, D. Z.															
WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CABALLO (PRAIRIE BELL)															
C & E OPERATING, INC.															
GLASSCOCK E															
WELL #: 1 RRCID -> 266494 CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672															
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1874	2	72	9	N	65				185
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1916	2	72	9	N	65				250
01	1922 X	1271	-0-	-651	-0-	1204	2	67	9	N	61	177	1		134
02	1820 X	1577	-0-	-243	-0-	1500	2	77	9	N	70				204
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1842	2	195	9	N	177				381
04	1230 N	667	-0-	-563	-0-	506	2	161	9	N	146	168	1		359

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR		//CONT.//	14418 250 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
		WELL #:	1	RRCID -> 258195	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772	- 10810					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
-----													
WELLS		WELL #:	1	RRCID -> 259674	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11260	- 11278					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
-----													
CONNOR		WELL #:	2	RRCID -> 263398	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 11367	PERF.10798	- 10816					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
-----													
WELLS		WELL #:	2	RRCID -> 264353	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 11444	PERF.10935	- 10953					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
-----													
JOE POTTER		WELL #:	1	RRCID -> 267226	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10850	- 10875					
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	659	1	4657	3	N	-0-		402
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	692	1	4169	3	N	148	156 1	394
01	5611 X	4865	-0-	-746	-0-	163	9	692	1	N	4		398
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4	9	625	1	N	-0-		398
03	5487 X	5095	-0-	-392	-0-	520	1	4169	3	N	-0-		398
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			4575	3	N	NO RPT		398
-----													
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CADWALLADER (200)		//CONT.//		14569 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER				
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243								
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 124531	COMPL. DATE 03/16/1987	TOTAL DEPTH 180	PERF. 178	- 180			
M	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
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365								
CHILDS		WELL #:		1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	- 7828			
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
-----												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KIM		WELL #:		2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	- 8008			
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
-----												
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			90
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			90
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			90
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			90
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			90
04	120 #	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-			90
-----												
BOWERS, LORRAINE		WELL #:		1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	- 8100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
-----												
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			54
12	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			54
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			54
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			54
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			54
*04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			54
-----												
PIWONKA, M.		WELL #:		3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	- 8220			
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
-----												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	- 7890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 PAGEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 291819 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8178 - 8286  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	136	-0-	136	2900	136	2			N	-0-					-0-
12	3037 R	137	-0-	-2900	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140 #	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-

-----  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

-----  
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080  
 JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250  
 -----

11	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1263	3	128	9	N	116	116	1			47
12	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1178	3	107	9	N	97	104	1			40
01	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1211	3	120	9	N	109	103	1			46
02	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	922	3	96	9	N	87	92	1			41
03	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1033	3	80	9	N	73	78	1			36
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	404	3	18	9	N	16					52

-----  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157  
 -----

11	150 #	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					19
12	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					19
01	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					19
02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	195	2	28	9	N	25					44
*03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	297	2	70	9	N	64					108
*04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					108

-----  
 BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662  
 -----

11	210 #	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					10
12	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					10
01	217 #	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					10
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	292	2	62	9	N	56					66
*03	762 R	762	-0-	-0-	-0-	467	2	295	9	N	268	185	1			149
*04	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					149

-----  
 CROOK-HANOVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 291897 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8268 - 10680  
 -----

01	0 W	658	-0-	658	658	658	2			N	-0-					-0-
02	0 W	613	-0-	613	1271	613	2			N	-0-					-0-
03	1871 R	600	-0-	-1271	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-



-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195

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 #: RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550

11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
12	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-

-----

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

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 #: RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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					
11	14B2 EXT	2041	-0-	2041	5793	1090	1	951	2	N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	1831	-0-	1831	7624	420	1	1411	2	N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT	-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT	-0-					
CAMP TOWN (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					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46					
PRIME OPERATING COMPANY		677770															
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4835 -	4845					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
CAMP TOWN (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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	12120 X	8184	-0-	-3936	-0-	282	1	7744	2	N	144	177	1			202
						158	9									
12	10292 X	8960	-0-	-1332	-0-	310	1	8449	2	N	183	189	1	4	8	192
						201	9									
01	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	310	1	7674	2	N	143	194	1	4	8	137
						157	9									
02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	280	1	6239	2	N	102					239
						112	9									
*03	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	280	1	6239	2	N	134	180	1	4	8	189
						147	9									
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					189

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

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2021												

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

-----

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES  
 KEMICK, JEROME G. 455180  
 MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

-----

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24 1	12 2	N	-0-			53
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	24 1	28 2	N	-0-			53
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	14 2	N	-0-			53
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24 1	11 2	N	-0-			53
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	14 2	N	-0-			53
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			53

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	51 1	719 2	N	-0-			78
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	52 1	730 2	N	-0-			78
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	46 1	638 2	N	-0-			78
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	38 1	542 2	N	-0-			78
03	434 N	139	-0-	-295	-0-	10 1	129 2	N	-0-			78
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	27 1	373 2	N	-0-			78

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

11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38 1	420 2	N	-0-			17
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	39 1	426 2	N	-0-			17
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34 1	373 2	N	-0-			17
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29 1	316 2	N	-0-			17
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	5 1	56 2	N	-0-			17
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	12 1	143 2	N	-0-			17

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117 - 7131	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----													
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 - 7129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID ->	285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6936 - 6943	
11	1590 N	949	-0-	-641	-0-	455 2	494 9	N	449	525 1			178
12	1364 N	478	-0-	-886	-0-	225 2	253 9	N	230	173 1			235
01	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	230 2	773 9	N	703	704 1			234
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	808	883 1			159
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	821	875 1			105
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	876	861 1			120
-----													
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	
11	3660	485	-0-	-3175	-0-	160 2	325 9	N	295	359 1			116
12	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-			N	356	358 1			114
01	3782	11489	-0-	7707	7707	11258 2	231 9	N	210	181 1			143
02	17570	17570	-0-	-0-	7707	17259 2	311 9	N	283	360 1			66
03	41441	18758	-0-	-22683	-0-	18453 2	305 9	N	277	329 1			14
*04	3660	17503	-0-	13843	13843	17239 2	264 9	N	240	179 1			75
-----													
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)				16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566									
JOANN		WELL #:		1	RRCID ->	269159	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10093 - 10095	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 - 10480	
11	16057	13219	-0-	-2838	-0-	12864 2	355 9	N	323	344 1			398
12	16057	13551	-0-	-2506	-0-	13097 2	454 9	N	413	345 1			466
01	0	13874	-0-	13874	13874	13477 2	397 9	N	361	527 1			300
02	0	12353	-0-	12353	26227	12068 2	285 9	N	259	177 1			382
03	0	13299	-0-	13299	39526	12891 2	408 9	N	371	524 1			229
*04	20240	13286	-0-	-6954	32572	12944 2	342 9	N	311	169 1			371

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
NASH		WELL #:		1ST RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1876 RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
FORZA OPERATING, LLC		278837										
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #:		1 RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140



CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
CHANNELVIEW TOWNSITE														
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818														
11	45600 X	43844	-0-	-1756	-0-	300	1	42980	2	Y	513	377	1	394
						564	9							
12	47120 X	46720	-0-	-400	-0-	310	1	45644	2	Y	696	535	1	554
						766	9							
01	47120 X	45140	-0-	-1980	-0-	310	1	44202	2	Y	571	947	1	177
						628	9							
02	41244 X	37467	-0-	-3777	-0-	274	1	36636	2	Y	506	360	1	322
						557	9							
*03	37546 X	37546	-0-	-0-	-0-	274	1	36636	2	Y	578	381	1	518
						636	9							
04	45210 X	NO RPT	-0-	-45210	-0-					Y	NO RPT			518

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE														
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234														
11	45539 X	45539	-0-	-0-	-0-	300	1	44400	2	N	763	731	1	458
						839	9							
12	50220 X	46052	-0-	-4168	-0-	310	1	44503	2	N	1126	894	1	690
						1239	9							
01	50220 X	44703	-0-	-5517	-0-	310	1	43808	2	N	532	926	1	296
						585	9							
02	44380 X	40240	-0-	-4140	-0-	280	1	39051	2	N	826	753	1	366
						909	9					3	8	
*03	39910 X	39910	-0-	-0-	-0-	280	1	39051	2	N	526	371	1	521
						579	9							
04	45540 X	NO RPT	-0-	-45540	-0-					N	NO RPT			521

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"														
WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 10181 - 10870														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 X	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														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
CHAPMAN (WILCOX 9890)			17039 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WALLER					
OXXN			630579												
CHAPMAN "A"			WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9872 - 9888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)			17550 315		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DJ EXPLORATION, INC.			221664												
OYSTER			WELL #:	1	RRCID ->	231717	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4017 - 4153			
-----															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)			17550 456		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.			429659												
KAECELE			WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313			
-----															
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----															
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)			17552 090		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.			429659												
WOLF			WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2017 - 2047			
-----															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
-----															
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-			-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			429659									
KAECELE			WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576		
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	
11	1620 N	929	-0-	-691	-0-	132 1	796 2	N	1		120	
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	254 1	1479 2	N	4		124	
01	2015 N	1289	-0-	-726	-0-	187 1	1101 2	N	1		125	
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	211 1	1129 2	N	4		129	
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	127 1	811 2	N	-0-		129	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129	
WITTER, A. S.			WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841		
11	4920 X	4361	-0-	-559	-0-	609 1	3672 2	N	73		163	
12	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	621 1	3622 2	N	107	168 1	101	
01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	857 1	5035 2	N	138	180 1	58	
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	713 1	3824 2	N	74	37 1	95	
03	4495 X	2153	-0-	-2342	-0-	274 1	1751 2	N	116	152 1	58	
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		58	
WEBB			WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020		
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	625 1	3774 2	N	10		119	
12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	673 1	3921 2	N	12	2 8	129	
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	693 1	4075 2	N	16	1 8	144	
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	635 1	3407 2	N	14	1 8	157	
*03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	610 1	3902 2	N	14	1 8	170	
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		170	
WITTER, A. S.			WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397		
11	6060 X	5181	-0-	-879	-0-	732 1	4415 2	N	31		140	
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	953 1	5552 2	N	111	159 1	89	
01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1033 1	6071 2	N	37	1 8	125	
02	5488 X	4868	-0-	-620	-0-	761 1	4082 2	N	23	1 8	147	
*03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	832 1	5317 2	N	109	174 1	81	
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT		81	

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2340 N	2021	-0-	-319	-0-	285	1	1723	2	N	12	234
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	13	9	2056	2	N	2	162 1 2 8 72
01	2759 N	1697	-0-	-1062	-0-	245	1	1442	2	N	9	1 8 80
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	10	9	1620	2	N	11	1 8 90
*03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	302	1	2436	2	N	18	1 8 107
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			N	NO RPT	107
-----												
WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11283 - 12374		
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	74	1	449	2	N	-0-	122
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	N	-0-	122
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	87	1	512	2	N	-0-	122
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	86	1	463	2	N	-0-	122
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	90	1	576	2	N	-0-	122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	122
-----												
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11059 - 12393		
11	3180 X	26	-0-	-3154	-0-	4	1	22	2	N	-0-	135
12	3286 X	142	-0-	-3144	-0-	21	1	121	2	N	-0-	135
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	135
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-	135
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	135
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	135
-----												
EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11118 - 12443		
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	34	1	205	2	N	-0-	38
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	N	-0-	38
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	2	N	-0-	38
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	66	1	352	2	N	-0-	38
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	337	2	N	2	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	40
-----												
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 12427		
11	4290 X	3988	-0-	-302	-0-	566	1	3416	2	N	5	160
12	4433 X	3718	-0-	-715	-0-	6	9	3168	2	N	5	165
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	562	1	3301	2	N	30	195
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	33	9	3169	2	N	-0-	195
*03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	591	1	6748	2	N	20	212
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	1056	1			N	3 8	212
						22	9					212

-----																
CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659											
ANDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	420	1	2537	2	N	12	1	8	105	
							13	9								
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	389	1	2270	2	N	9	4	8	110	
							10	9								
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	377	1	2218	2	N	4	2	8	112	
							4	9								
02		2744 N	1846	-0-	-898	-0-	290	1	1553	2	N	3	1	8	114	
							3	9								
*03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	254	1	1626	2	N	6	1	8	119	
							7	9								
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119	
-----																
MAZAC HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			196	
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			196	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			196	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196	
*03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			196	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196	
-----																
WOLF			WELL #:		2	RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836				
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	74	1	449	2	N	2			121	
							2	9								
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	144	1	842	2	N	26			147	
							29	9								
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	373	1	2193	2	N	38			185	
							42	9								
02		504 N	120	-0-	-384	-0-	19	1	99	2	N	2			187	
							2	9								
*03		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	359	1	2298	2	N	48	190	1	1 8	44
							53	9								
04		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			44	
-----																
KAECELE -A-			WELL #:		2	RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374				
11		690 N	506	-0-	-184	-0-	72	1	434	2	N	-0-			182	
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	75	1	435	2	N	3			185	
							3	9								
01		713 N	383	-0-	-330	-0-	51	1	297	2	N	32			217	
							35	9								
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	108	1	580	2	N	-0-	192	1	25	
*03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	114	1	728	2	N	-0-			25	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25	
-----																
KAECELE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860				
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	272	1	1639	2	N	7			87	
							8	9								
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	189	1	1100	2	N	3			90	
							3	9								
01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	276	1	1624	2	N	5			95	
							6	9								
02		1792 N	938	-0-	-854	-0-	147	1	789	2	N	2			97	
							2	9								
*03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	297	1	1897	2	N	11	1	8	107	
							12	9								
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	

-----

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

-----

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

11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	613	1	3698	2	N	24						114
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	464	1	2705	2	N	6						120
01	3162 X	2068	-0-	-1094	-0-	300	1	1764	2	N	4						124
02	2996 X	2029	-0-	-967	-0-	318	1	1702	2	N	8						132
03	3317 X	2404	-0-	-913	-0-	324	1	2072	2	N	7						139
04	3210 X NO RPT		-0-	-3210	-0-					N	NO RPT						139

-----

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

11	2580 X	635	-0-	-1945	-0-	350	1	211	2	N	67	185	1				46
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	438	1	2551	2	N	13	1	8				58
01	2635 X	2535	-0-	-100	-0-	365	1	2146	2	N	22						80
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	478	1	2563	2	N	8						88
*03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	391	1	2497	2	N	20						108
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						108

-----

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

11	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	564	1	3403	2	N	18	155	1				66
12	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	632	1	4974	2	N	16	4	8				78
01	4247 X	2756	-0-	-1491	-0-	399	1	2347	2	N	9	1	8				86
02	3836 X	3692	-0-	-144	-0-	578	1	3100	2	N	13	1	8				98
*03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	698	1	4464	2	N	20	2	8				116
04	3990 X NO RPT		-0-	-3990	-0-					N	NO RPT						116

-----

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

-----

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

-----

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12960 - 13255

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





CHOCOLATE BAYOU		17915 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
LLOX, L.L.C.		504583											
CRAZY CHESTER		WELL #:	1	RRCID ->	286514	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10622 - 10760			
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
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022													

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P.		WELL #:	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF. 4400 - 4460
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
IP FARMS UNIT G		WELL #:	1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.11284 - 11484
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)		17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11462 - 11465
FARMS, I. P.-KANDELLY										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11361 - 11378		
FARMS, I. P.												
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1	23
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	24
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	25
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2	27
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

HOUSTON "CC"		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838
FARMS, I. P.										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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														
11	14B2	EXT	71	-0-	71	71	69	2	2	9	N	2		20
12	14B2	EXT	151	-0-	151	222	150	2	1	9	N	1		21
01	14B2	EXT	151	-0-	151	373	150	2	1	9	N	1		22
02	14B2	EXT	86	-0-	86	459	85	2	1	9	N	1		23
03	14B2	EXT	61	-0-	61	520	60	2	1	9	N	1		24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT		24
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ATLAS OPERATING LLC 036587 I. P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
XOG RESOURCES, LLC 945929 SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414														
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021														
CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 WLETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. "C"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		247836												
		WELL #:		4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9629 - 9634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A		2												
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B"		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		204												
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929																	
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008													TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757				
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1114	1	1780	2	N	1100	872	1	177	8	220
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1210	9	2366	2	N	1359	1425	1			154
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	1293	1	1964	2	N	1323	1410	1			67
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1495	9	1810	2	N	1061	876	1			252
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	1679	1	1781	2	N	1254	1367	1			139
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1455	9	2935	2	N	1222	1215	1	56	8	90
							1074	1									
							1167	9									
							2195	1									
							1379	9									
							1220	1									
							1344	9									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016													TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040				
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-						N	166	174	1		155
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-						N	143	162	1		136
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-						N	174	170	1		140
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-						N	126	170	1		96
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-						N	159	159	1		96
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-						N	165	176	1		85

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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12231 - 12238					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.		036587		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11444 - 11454			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY		247836		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558		PERF.11402 - 11421			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT		918475		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10680 - 10700			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
WLETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684 - 10860					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT			28

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19

XOG RESOURCES, LLC 945929  
 HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

11	5472 X	5472	-0-	-0-		-0-	2156 1	3233 2	N	75	3 8	105
							83 9					
12	5623 X	5623	-0-	-0-		-0-	2202 1	3340 2	N	74	134 1	45
							81 9					
01	3720 X	2464	-0-	-1256		-0-	1206 1	1219 2	N	35		80
							39 9					
02	3360 X	54	-0-	-3306		-0-	22 1	32 2	N	-0-		80
03	3720 X	685	-0-	-3035		-0-	232 1	156 2	N	270	180 1	170
							297 9					
04	3600 X	1933	-0-	-1667		-0-	666 1	1232 2	N	32	171 1	1 8 30
							35 9					

CHOCOLATE BAYOU ( 9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC		945929													
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9336 - 9346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	555	2	347	9	N	315	335	1		100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	3080 X	2900	-0-	-180	-0-	1995	2	905	9	N	823	696	1		227
03	3410 X	2835	-0-	-575	-0-	2101	2	734	9	N	667	704	1		190
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				190

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

BLACKSTONE HLAIVINKA		WELL #: 1 T		RRCID -> 282213		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10835 - 10841					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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					
11	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	11630	2	1060	9	N	964	881	1		320
12	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	10504	2	1062	9	N	965	1067	1		218
01	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12010	2	1205	9	N	1095	807	1		506
02	11452 X	9769	-0-	-1683	-0-	8940	2	829	9	N	754	890	1		370
03	12679 X	12491	-0-	-188	-0-	11391	2	1100	9	N	1000	1054	1		316
04	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT				316

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



OIL AND GAS DIVISION

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	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020										

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
WLETING, A. M. GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	151457	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13153 PERF.11931 - 11938	
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WLETING, A.M.		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	32	RRCID ->	254238	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12713 PERF.12326 - 12338	
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
11	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228 1	N	-0-		333
12	14B2 EXT	1180	-0-	1180	1408	1180 1	N	-0-		333
01	14B2 EXT	1126	-0-	1126	2534	1126 1	N	-0-		333
02	14B2 EXT	966	-0-	966	3500	966 1	N	-0-		333
03	14B2 EXT	1006	-0-	1006	4506	1006 1	N	-0-		333
04	14B2 EXT	738	-0-	738	5244	738 1	N	-0-		333

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

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	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		46
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46

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 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		33
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1		34
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1		35
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1		36
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1		37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	796	754 1	256
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	714	808 1	162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	723	804 1	81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	602	481 1	202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	954	886 1	270
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270
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													
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													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		55
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3		58
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2		60
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2		62
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1		63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
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													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	7023	-0-	7023	10972	6830 2	193 9	N	175	175 1		40
12	12509 R	1537	-0-	-10972	-0-	1300 2	237 9	N	215	135 1		120
01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1550 2	443 9	N	403	497 1		26
*02	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2000 2	210 9	N	191	177 1		40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	140 1		26
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

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

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

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1432 2	402 9	N	365	322 1		123
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1005 2	332 9	N	302	298 1		127
01	3100 N	8720	-0-	5620	5620	8283 2	437 9	N	397	357 1		167
*02	2800 N	3950	-0-	1150	6770	3750 2	200 9	N	182	269 1		80
*03	3100 N	3930	-0-	830	7600	3648 2	282 9	N	256	226 1		110
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	7600			N	NO RPT			110

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE						
11		720 N	670	-0-	-50	-0-	52 1	618 2		N	-0-			-0-					
12		992 N	514	-0-	-478	-0-	43 1	471 2		N	-0-			-0-					
01		1116 N	455	-0-	-661	-0-	39 1	416 2		N	-0-			-0-					
02		616 N	601	-0-	-15	-0-	56 1	545 2		N	-0-			-0-					
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	79 1	756 2		N	-0-			-0-					
*04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	157 1	975 2		N	-0-			-0-					
-----																			
WHORTON										WELL #:	1	RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	16736 - 18000
11		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	685 1	8141 2		N	-0-			-0-					
12		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	716 1	7736 2		N	-0-			-0-					
01		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	703 1	7601 2		N	-0-			-0-					
02		8232 X	6607	-0-	-1625	-0-	613 1	5994 2		N	-0-			-0-					
03		9114 X	7092	-0-	-2022	-0-	669 1	6423 2		N	-0-			-0-					
04		8820 X	4215	-0-	-4605	-0-	585 1	3630 2		N	-0-			-0-					
-----																			
RUST ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15810 - 16616
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	204	-0-	204	204	17 1	187 2		N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	194	-0-	194	398	18 1	176 2		N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-					
*04		398 X	-0-	-0-	-398	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
WHORTON GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16249 - 16772
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2		N	-0-			-0-					
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	169 2		N	-0-			-0-					
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	16 1	172 2		N	-0-			-0-					
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	13 1	131 2		N	-0-			-0-					
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	27 1	257 2		N	-0-			-0-					
04		180 N	56	-0-	-124	-0-	8 1	48 2		N	-0-			-0-					
-----																			
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8880 #	7702	-0-	-1178	-0-	6070	2	1632	9	N	1484	1408	1			443
12	9176 #	7608	-0-	-1568	-0-	5862	2	1746	9	N	1587	1271	1			759
01	8556 #	7807	-0-	-749	-0-	6024	2	1783	9	N	1621	1613	1			767
02	7336 #	6985	-0-	-351	-0-	650	1	4775	2	N	1418	1783	1			402
						1560	9									
03	7982 R	7982	-0-	-0-	-0-	775	1	5517	2	N	1536	1514	1	10	6	414
						1690	9									
04	7710 #	7352	-0-	-358	-0-	725	1	5152	2	N	1341	1447	1			308
						1475	9									

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

11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					33
12	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					33
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					33
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	309	3			N	-0-					33
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					33
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					33

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					43
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					43
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					43
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					43
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					43
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-			61
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			61
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			61
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			61
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			61
-----															
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272															
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			83
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			83
01		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-			83
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			85
-----															
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617															
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-		83	2		N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-		70	2		N	-0-			-0-
04		90 N	65	-0-	-25	-0-		65	2		N	-0-			-0-
-----															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-			126
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-	103 1		23
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-			23
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			23
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			23
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			23

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
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		780 N	632	-0-	-148	-0-		632	2	N	-0-	153
12		3100 N	3879	-0-	779	-0-		3812	2	N	61	121
01		3100 N	6904	-0-	3804	4583		6795	2	N	99	215
02		2800 N	3439	-0-	639	5222		3414	2	N	23	59
03		7512 X	2290	-0-	-5222	-0-		2284	2	N	5	64
*04		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		1755	2	N	1	65
-----												
PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348												
11		210 N	149	-0-	-61	-0-		149	3	N	-0-	105
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3	N	-0-	105
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3	N	-0-	105
02		140 N	128	-0-	-12	-0-		128	3	N	-0-	105
*03		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	3	N	-0-	105
*04		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	3	N	-0-	105
-----												
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
-----												
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
-----												
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	48
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-	48
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	48
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-	48
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-	48
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-	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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-	164
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	164
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	164
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-	164
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	164
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-	164
-----										
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	144
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	144
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	144
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	144
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	144
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	144
-----										
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										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022										
-----										
CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534										
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514																
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538																
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550																
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684																
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424																
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530																
11		STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560																
11		STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			409
12		STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			412
01		STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129			541
02		STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127			668
03		STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			668
*04		STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	514 1		154

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

-----													
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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5531 - 5571	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5505 - 5545	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5505 - 5545	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----														
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338														
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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														
11	4140 X	1676	-0-	-2464	-0-	1670	2	6	9	N	5			60
12	4278 X	2550	-0-	-1728	-0-	2546	2	4	9	N	4			64
01	4278 X	1983	-0-	-2295	-0-	1970	2	13	9	N	12			76
02	3864 X	2146	-0-	-1718	-0-	2140	2	6	9	N	5			81
03	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	2193	2	6	9	N	5			86
04	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	2146	2	3	9	N	3			89
-----														
CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
-----														
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														
11	T. A.	100	-0-	100	200	100	1			N	-0-			-0-
12	T. A.	104	-0-	104	304	104	1			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-			-0-
*04	304 R	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730														
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 # 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
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			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
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			
11	DLQ G-10	2416	-0-	2416	3537	709	3	1707	9	Y	1552	1463	1	1400
12	DLQ G-10	1781	-0-	1781	5318	22	3	1759	9	Y	1599	1653	1	1346
01	6988 R	1670	-0-	-5318	-0-	122	3	1548	9	Y	1407	1392	1	1361
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	1371	1423	1	1309
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	117	3	1665	9	Y	1514	1639	1	1184
04	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	48	3	1555	9	Y	1414	1466	1	1132
-----														
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 GEACCONNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

MOSES, TOM 590136  
 SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

11	13080 X	5712	-0-	-7368	-0-	5711	2	1	9	N	1					80
12	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12435	2	89	9	N	81					161
01	11718 X	8046	-0-	-3672	-0-	8015	2	31	9	N	28	166	1			23
02	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12165	2	131	9	N	119					142
03	12524 X	10924	-0-	-1600	-0-	10904	2	20	9	N	18	141	1			19
04	12120 X	8089	-0-	-4031	-0-	7973	2	116	9	N	105					124

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 DAF OPERATING, LLC 196980  
 SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 LINDOW OIL & GAS, LLC 501267  
 CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

11	3515	3515	-0-	-0-	-0-	784	1	2731	2	N	-0-					115
12	3958	3958	-0-	-0-	-0-	840	1	3104	2	N	13					128
						14	9									
01	3440	3440	-0-	-0-	-0-	840	1	2600	2	N	-0-					128
02	3114	3114	-0-	-0-	-0-	784	1	2330	2	N	-0-					128
03	3694	3694	-0-	-0-	-0-	760	1	2934	2	N	-0-					128
04	3270	3095	-0-	-175	-0-	721	1	2374	2	N	-0-					128

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612		
11	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	19073	3	437	9	N	397	389	1	309
12	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	18012	3	428	9	N	389	386	1	312
01	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	17831	3	388	9	N	353	194	1	471
02	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	15374	3	331	9	N	301	389	1	383
03	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	16174	2	367	9	N	334	384	1	159
*04	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	235	1	15479	2	N	303	193	1	269
						333	9							
-----														
COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736		
11	6390 X	6366	-0-	-24	-0-	5552	3	814	9	N	740	764	1	1093
12	6634 X	6430	-0-	-204	-0-	5597	3	833	9	N	757	570	1	1280
01	6634 X	6045	-0-	-589	-0-	5264	3	781	9	N	710	766	1	1224
02	5992 X	5230	-0-	-762	-0-	4564	3	666	9	N	605	565	1	1264
03	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	4970	2	849	9	N	772	772	1	407
04	6360 X	5538	-0-	-822	-0-	72	1	4715	2	N	683	577	1	513
						751	9							
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
-----														
PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108		
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			1
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	862	2	198	9	N	180	179	1	2
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			2
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-			2
*03	868 N	854	-0-	-14	-0-	848	2	6	9	N	5			7
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-			7



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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12450 X	10353	-0-	-2097	-0-	1260 1	8873 3	N	200	185 1	229
							220 9					
12		12276 X	10652	-0-	-1624	-0-	1302 1	9131 3	N	199	184 1	244
							219 9					
01		11315 X	9063	-0-	-2252	-0-	1260 1	7584 3	N	199	176 1	267
							219 9					
02		9688 X	8851	-0-	-837	-0-	1176 1	7447 3	N	207	180 1	294
							228 9					
03		10695 X	10637	-0-	-58	-0-	1302 1	9182 3	N	139	184 1	249
							153 9					
04		10350 X	10233	-0-	-117	-0-	1260 1	8831 3	N	129	178 1	200
							142 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

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

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO		
USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194 - 11318
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 9	N		6		127
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 9	N		5		132
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 9	N		6		138
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 9	N		6		144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144

USA-COLDSRINGS				5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 - 9489
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----														
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10420 - 10472			
11	14B DENY	75	-0-	75	1094	75	5			N	-0-			-0-
12	14B DENY	75	-0-	75	1169	75	5			N	-0-			-0-
01	14B DENY	50	-0-	50	1219	50	1			N	-0-			-0-
02	14B DENY	56	-0-	56	1275	56	1			N	-0-			-0-
03	14B DENY	58	-0-	58	1333	58	1			N	-0-			-0-
04	14B DENY	55	-0-	55	1388	55	1			N	-0-			-0-
-----														
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		25
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		25
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		25
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		25
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		25
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		25
-----										
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
-----										
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
-----										
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
-----										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70 1	N	-0-		33
01	14B2 EXT	73	-0-	73	143	73 1	N	-0-		33
02	14B2 EXT	69	-0-	69	212	69 1	N	-0-		33
03	14B2 EXT	78	-0-	78	290	78 1	N	-0-		33
04	14B DENY	76	-0-	76	366	76 1	N	-0-		33

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 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
11	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	1			Y	-0-			33
12	14B2 EXT	66	-0-	66	130	66	1			Y	-0-			33
01	14B2 EXT	67	-0-	67	197	67	1			Y	-0-			33
02	14B2 EXT	70	-0-	70	267	70	1			Y	-0-			33
03	14B2 EXT	72	-0-	72	339	72	1			Y	-0-			33
04	14B DENY	73	-0-	73	412	73	1			Y	-0-			33
-----														
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----														
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894		
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	5			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	5			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
-----														
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012	- 11027						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				102
-----															
TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060						
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-				21
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-				21
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-				21
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				21
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-				21
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-				21
-----															
GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053						
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
-----															
VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070						
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				57
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				57
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				57
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				57
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				57
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				57
-----															
USA-COLDSRINGS				WELL #: 4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
GIBBS				WELL #: 1	RRCID -> 262307	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860	- 10880					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TEMPLE				WELL #: 4	RRCID -> 269779	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11036	- 11048					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER "A"				WELL #: 3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10290	- 10980					
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 1				N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	62 5	208 9			N	189	189 1		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 5				N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	296 5	369 9			N	335	335 1		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	300 5	403 9			N	366	366 1		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)																
JET OIL PRODUCERS, INC.																
FOSTER LUMBER CO. -D-																
19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO																
432118																
WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570																
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
11		DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
FOSTER LUMBER CO. -D-																
WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974																
11		14B2 EXT		8	-0-	8	2884	2	1	6	9	Y	5			51
12		14B2 EXT		8	-0-	8	2892	2	1	6	9	Y	5			56
01		14B2 EXT		9	-0-	9	2901	2	1	7	9	Y	6			62
02		14B2 EXT		8	-0-	8	2909	2	1	6	9	Y	5			67
03		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT			67
04		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT			67
-----																
FOSTER 'D'																
WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919																
11		14B2 EXT		8	-0-	8	172	2	1	6	9	N	5			90
12		14B2 EXT		8	-0-	8	180	2	1	6	9	N	5			95
01		14B2 EXT		8	-0-	8	188	2	1	6	9	N	5			100
02		14B2 EXT		8	-0-	8	196	2	1	6	9	N	5			105
03		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT			105
04		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT			105
-----																
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)																
JET OIL PRODUCERS, INC.																
FOSTER LUMBER CO. D																
19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																
432118																
WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480																
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SOUTHCOAST PRODUCTION INC																
RICHARDS																
803257																
WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528																
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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																
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865)		19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
TEMPLE		WELL #: 2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLD SPRINGS (6900)		19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
FOSTER LUMBER CO. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
FOSTER LUMBER CO. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-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				
11	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 N	10	-0-	10 B	-41239	10	5	N	-0-			103
12		0 N	10	-0-	10 B	-41229	10	5	N	-0-			103
01		0 N	10	-0-	10 B	-41219	10	5	N	-0-			103
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41219			N	-0-			103
03		10 N	-0-	-0-	-10 B	-41219			N	-0-			103
04		10 N	-0-	-0-	-10 B	-41219			N	-0-			103

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

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 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
11	3990 X	3713	-0-	-277	-0-	3657	2	56	9	N	51		242
12	4123 X	3250	-0-	-873	-0-	3205	2	45	9	N	41		283
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	340	1	3359	2	N	41		324
						45	9						
02	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	555	1	2591	2	N	41		365
						45	9						
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	575	1	3252	2	N	47	180 1	232
						52	9						
*04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	600	1	3555	2	N	56		288
						62	9						

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

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-		27
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-		27
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-		27
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-		27
03	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-		27
04	DLQ G-10	70	-0-	70	135	70	2			Y	-0-		27

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735					
M	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
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	269	1	329	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	378	1	349	2	Y	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	407	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	372	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	840	1	350	2	Y	-0-			-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	295	1	285	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764					
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1287	1	1437	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3248	-0-	148	148	1678	1	1570	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3183	-0-	83	231	2055	1	1128	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3346	-0-	546	777	2292	1	1054	2	Y	-0-			-0-
03	4463 X	3686	-0-	-777	-0-	2602	1	1084	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	1498	1	1492	2	Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050					
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	369	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	416	1	380	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	503	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	492	1	227	2	Y	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	563	1	233	2	Y	-0-			-0-
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	386	1	384	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	139	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	155	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	210	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	178	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	209	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	141	1	140	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732									
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	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									
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	755	1	709	2	Y	-0-					1	
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	657	1	604	2	Y	-0-					1	
01	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	681	1	362	2	Y	-0-					1	
02	1176 N	851	-0-	-325	-0-	582	1	269	2	Y	-0-					1	
03	1271 N	943	-0-	-328	-0-	667	1	276	2	Y	-0-					1	
04	1020 N	912	-0-	-108	-0-	457	1	455	2	Y	-0-					1	
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036									
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	78	2	Y	277	256	1			104	
						305	9										
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	Y	278	230	1			152	
						306	9										
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	103	1	52	2	Y	250	246	1			156	
						275	9										
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	81	1	39	2	Y	144	238	1			62	
						158	9										
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	25	1	12	2	Y	30					92	
						33	9										
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	75	1	75	2	Y	217	236	1			73	
						239	9										
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773									
11	1560 X	1257	-0-	-303	-0-	596	1	661	2	Y	-0-					-0-	
12	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	941	1	867	2	Y	-0-					-0-	
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1189	1	658	2	Y	-0-					-0-	
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	1610	1	733	2	Y	-0-					-0-	
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	2172	1	885	2	Y	-0-					-0-	
*04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	941	1	935	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836															
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC				589978								
MOEBES, LEONA K		WELL #:		2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9121 - 9125
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61

STRAND ENERGY, L.C.				824758								
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10380 - 10388
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	304	1	5982	3	Y	190	120 1 151
						209	9					
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	119	1	4969	3	Y	162	256 1 57
						178	9					
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	133	1	5523	3	Y	175	96 1 136
						193	9					
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	126	1	4654	3	Y	147	98 1 185
						162	9					
03	6386 X	5729	-0-	-657	-0-	134	1	5400	3	Y	177	242 1 120
						195	9					
04	6180 X	5166	-0-	-1014	-0-	124	1	4881	3	Y	146	161 1 105
						161	9					

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9047 - 9538
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		15	RRCID ->	165917	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9432 - 9439
11	1230 X	204	-0-	-1026	-0-	7	1	141	3	Y	51	32 1 128
						56	9					
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	94	1	3946	3	Y	125	199 1 54
						138	9					
01	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	122	1	5053	3	Y	151	83 1 122
						166	9					
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	93	1	3423	3	Y	108	72 1 158
						119	9					
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	108	1	4344	3	Y	155	213 1 100
						171	9					
04	5160 X	5039	-0-	-121	-0-	121	1	4776	3	Y	129	142 1 87
						142	9					

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	175095	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10379 - 10389
11	16560 X	7291	-0-	-9269	-0-	359	1	6744	3	Y	171	141 1 33
						188	9					
12	17112 X	13019	-0-	-4093	-0-	328	1	12434	3	Y	234	247 1 20
						257	9					
01	17112 X	13291	-0-	-3821	-0-	337	1	12705	3	Y	226	246 1 -0-
						249	9					
02	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	337	1	11428	3	Y	243	179 1 64
						267	9					
03	13020 X	12875	-0-	-145	-0-	336	1	12249	3	Y	264	320 1 8
						290	9					
04	12870 X	11680	-0-	-1190	-0-	312	1	11098	3	Y	245	251 1 2
						270	9					

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464	
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
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	4	6	70
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	4	9	782	3	Y	60	5	125
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	19	1	1207	3	Y	87	102	110
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	66	9	996	3	Y	61	112	59
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	3	Y	46	17	88
04	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	67	9	1133	3	Y	62	77	73
						29	1						
						68	9						

CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10431 - 10439			
11	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	120	1	2365	3	N	44	191	43
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	48	9	5074	3	N	132	15	160
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	145	9	4789	3	N	128	202	86
02	4536 X	4106	-0-	-430	-0-	115	1	3885	3	N	105	11	180
03	5332 X	4385	-0-	-947	-0-	141	9	4168	3	N	103	203	80
04	5160 X	4057	-0-	-1103	-0-	105	1	3856	3	N	94	15	159
						116	9						
						104	1						
						113	9						
						98	1						
						103	9						

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10394 - 10405			
11	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	87	1	23314	3	Y	791	649	234
12	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	870	9	21253	3	Y	572	604	202
01	23591 X	21793	-0-	-1798	-0-	539	1	20692	3	Y	520	627	95
02	22652 X	18933	-0-	-3719	-0-	629	9	17957	3	Y	423	264	254
03	24180 X	23597	-0-	-583	-0-	529	1	22507	3	Y	454	548	160
04	23400 X	22409	-0-	-991	-0-	511	1	21364	3	Y	430	440	150
						465	9						
						499	9						
						572	1						
						473	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CONROE		20211 001				ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308				RRCID -> 005900	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4870	- 4924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2				RRCID -> 040752	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH 4956	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513				RRCID -> 061090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4847	- 4892				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518				RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 -	4640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	179	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	38	1	94	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	35	1	86	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	20	1	73	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	25	1	65	2	Y	-0-		-0-
						7	4						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	1800 X	1396	-0-	-404	-0-	250	1	1138	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
12	1860 X	1066	-0-	-794	-0-	303	1	752	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
01	1860 X	979	-0-	-881	-0-	279	1	689	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
02	1652 X	840	-0-	-812	-0-	179	1	633	2	Y	-0-	-0-
						28	4					
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	204	1	757	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
04	960 N	747	-0-	-213	-0-	195	1	497	2	Y	-0-	-0-
						55	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701			
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
11	9549 X	3354	-0-	-6195	-0-	600	1	2735	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	853	1	2114	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
01	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	785	1	1939	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
02	3136 X	2143	-0-	-993	-0-	456	1	1617	2	Y	-0-			-0-
						70	4							
03	3472 X	2157	-0-	-1315	-0-	456	1	1689	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	3360 X	1940	-0-	-1420	-0-	506	1	1292	2	Y	-0-			-0-
						142	4							
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4858	-	4870	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738	-	4751	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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	
11	2070 X	1970	-0-	-100	-0-	352	1	1607	2	Y	-0-				-0-
						11	4								
12	2139 X	1865	-0-	-274	-0-	531	1	1315	2	Y	-0-				-0-
						19	4								
01	2139 X	1714	-0-	-425	-0-	488	1	1207	2	Y	-0-				-0-
						19	4								
02	1848 X	1476	-0-	-372	-0-	314	1	1114	2	Y	-0-				-0-
						48	4								
03	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	369	1	1370	2	Y	-0-				-0-
						10	4								
04	1980 X	1243	-0-	-737	-0-	324	1	828	2	Y	-0-				-0-
						91	4								
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756	-	4958	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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 #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808			
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
11	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	410	1	1871	2	Y	-0-		-0-
12	2542 X	2155	-0-	-387	-0-	613	1	1520	2	Y	-0-		-0-
01	2542 X	1816	-0-	-726	-0-	518	1	1278	2	Y	-0-		-0-
02	2240 X	1462	-0-	-778	-0-	311	1	1103	2	Y	-0-		-0-
03	2356 X	1799	-0-	-557	-0-	380	1	1409	2	Y	-0-		-0-
04	2280 X	1277	-0-	-1003	-0-	333	1	850	2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798			
11	3120 X	3035	-0-	-85	-0-	543	1	2475	2	Y	-0-		-0-
12	3224 X	2664	-0-	-560	-0-	758	1	1879	2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	2448	-0-	-776	-0-	698	1	1723	2	Y	-0-		-0-
02	2856 X	2177	-0-	-679	-0-	463	1	1643	2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2499	-0-	-632	-0-	528	1	1957	2	Y	-0-		-0-
04	3030 X	1964	-0-	-1066	-0-	512	1	1308	2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774			
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434	1	1980	2	Y	-0-		-0-
12	2573 X	2318	-0-	-255	-0-	659	1	1635	2	Y	-0-		-0-
01	2573 X	2130	-0-	-443	-0-	607	1	1500	2	Y	-0-		-0-
02	2296 X	1894	-0-	-402	-0-	403	1	1429	2	Y	-0-		-0-
03	2511 X	2174	-0-	-337	-0-	459	1	1703	2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	1659	-0-	-771	-0-	432	1	1105	2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 3635 - 4015			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 2069		RRCID -> 167257	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 4808	- 4858
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4796	- 4804
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
-----								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4698	- 4736
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
-----								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4722	- 4820
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
-----								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5088	PERF. 4738	- 4770
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
-----								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 5177	PERF. 4722	- 4734
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
-----								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928	-	4933	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890	-	4896	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2209	RRCID -> 168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638	-	4690	
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434	1	1980	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
12	2573 X	2131	-0-	-442	-0-	606	1	1503	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
01	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	559	1	1379	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
02	2296 X	1653	-0-	-643	-0-	352	1	1247	2	Y	-0-			-0-
						54	4							
03	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	422	1	1566	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	2430 X	1495	-0-	-935	-0-	389	1	996	2	Y	-0-			-0-
						110	4							

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408			RRCID -> 168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 -	5040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	497	1	2266 2	Y	-0-		-0-
						16	4					
12	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	746	1	1851 2	Y	-0-		-0-
						27	4					
01	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	687	1	1698 2	Y	-0-		-0-
						26	4					
02	2604 X	2144	-0-	-460	-0-	456	1	1618 2	Y	-0-		-0-
						70	4					
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	522	1	1936 2	Y	-0-		-0-
						14	4					
04	2790 X	1934	-0-	-856	-0-	504	1	1288 2	Y	-0-		-0-
						142	4					
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614			RRCID -> 169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 -	4854
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311			RRCID -> 169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4817 -	4828
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403			RRCID -> 169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4847 -	4856
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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 #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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 #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702			
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
11	1735 X	655	-0-	-1080	-0-	117	1	534	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	211	1	524	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	508	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	130	1	460	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	151	1	561	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	189	1	482	2	Y	-0-			-0-
						53	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4976			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2077		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 5392	PERF. 4870	-		4929				
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	48 1	219 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	76 1	187 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
01		279 N	158	-0-	-121	-0-	45 1	111 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
02		252 N	86	-0-	-166	-0-	18 1	65 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	53 1	196 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
*04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	51 1	131 2	Y		-0-			-0-
							14 4							
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4904	-		4910				
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	47 1	213 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	76 1	187 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	70 1	172 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	46 1	165 2	Y		-0-			-0-
							7 4							
03	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1262	267 1	988 2	Y		-0-			-0-
							7 4							
04	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	2271	263 1	672 2	Y		-0-			-0-
							74 4							
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4842	-		4862				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4714	-		4770				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4796	-		4850				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.		-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	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 1637		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015			TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	- 4849		
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	47 1	212 2	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 4 71 1	175 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	3 4 34 1	83 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	1 4 2 1	6 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	18 1	46 2	Y	-0-			-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	- 4942		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 5231	PERF. 4830	- 4856		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
WELL #:		2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418						
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1451 - 1457				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1203 - 1490				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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				
11	3516	3516	-0-	-0-	-0-	629	1	2867	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	31	1	81	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:	102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	
11		15453 X	4154	-0-	-11299	-0-	743 1	3388 2	Y	-0-		-0-
							23 4					
12		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	1104 1	2737 2	Y	-0-		-0-
							39 4					
01		5859 X	3566	-0-	-2293	-0-	1016 1	2511 2	Y	-0-		-0-
							39 4					
02		5292 X	3159	-0-	-2133	-0-	672 1	2383 2	Y	-0-		-0-
							104 4					
03		T. A.	3148	-0-	3148	3148	665 1	2465 2	Y	-0-		-0-
							18 4					
04		T. A.	2812	-0-	2812	5960	733 1	1873 2	Y	-0-		-0-
							206 4					
MADELEY, AA & DA		WELL #:	103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:	2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:	1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.				WELL #: 34	RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	- 1218	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #: 4	RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 2912	- 2915	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
LEWIS, J. W. 'A'				WELL #: 39	RRCID -> 197855	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 905	- 911	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #: 8	RRCID -> 198709	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 926	- 934	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
MOODY, E.				WELL #: 32	RRCID -> 203954	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 524	- 679	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
MOODY, E.				WELL #: 7	RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 1268	- 1272	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC LEWIS, J. W. "A"		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022																

DOBBINS, C. L.		WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812								
11	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	237 8 4	1	1081	2	N	-0-					-0-
12	1364 X	1265	-0-	-99	-0-	360 13 4	1	892	2	N	-0-					-0-
01	1364 X	1163	-0-	-201	-0-	331 13 4	1	819	2	N	-0-					-0-
02	1232 X	1034	-0-	-198	-0-	220 34 4	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	251 7 4	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	906	-0-	-234	-0-	236 66 4	1	604	2	N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720								
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-

DUNN -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
HOOPER, FANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 197380	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 1744	- 1776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "B"				WELL #: 5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 1186	- 1190					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 1822	PERF. 1724	- 1728					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

DUNN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 215906	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 1582	PERF. 1380	- 1384					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
11	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	300 1	16172 2	N	82	184 1	8 8			65
12	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	90 9								
						310 1	15476 2	N	91	7 8				149
						100 9								
01	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	310 1	14809 2	N	70	180 1	4 8			35
						77 9								
02	10500 X	8804	-0-	-1696	-0-	280 1	8473 2	N	46	4 8				77
						51 9								
*03	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	280 1	8473 2	N	78	11 8				144
						86 9								
04	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT			144



CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	-	9662				
M	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
11		4260 X	2086	-0-	-2174	-0-	373 1	1701 2	Y		-0-			-0-
							12 4							
12		4402 X	2218	-0-	-2184	-0-	631 1	1565 2	Y		-0-			-0-
							22 4							
01		4402 X	2734	-0-	-1668	-0-	779 1	1925 2	Y		-0-			-0-
							30 4							
02		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	454 1	1612 2	Y		-0-			-0-
							70 4							
03		T. A.	2980	-0-	2980	2980	629 1	2334 2	Y		-0-			-0-
							17 4							
04		T. A.	2406	-0-	2406	5386	627 1	1603 2	Y		-0-			-0-
							176 4							
-----														
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	-	9472				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	-	10632				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	-	11800				
11		6060 X	5249	-0-	-811	-0-	939 1	4281 2	Y		-0-			-0-
							29 4							
12		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	1928 1	4778 2	Y		-0-			-0-
							69 4							
01		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	2638 1	6517 2	Y		-0-			-0-
							101 4							
02		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	1936 1	6866 2	Y		-0-			-0-
							299 4							
03		T. A.	6882	-0-	6882	6882	1454 1	5389 2	Y		-0-			-0-
							39 4							
04		T. A.	7804	-0-	7804	14686	2034 1	5198 2	Y		-0-			-0-
							572 4							
-----														
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	-	12602				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	108	1	266	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	116	-0-	116	116	30	1	77	2	Y	-0-			-0-
							9	4							

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	390	1	6180	2	N	12			157
							13	9							
12		7533 X	7035	-0-	-498	-0-	403	1	6614	2	N	16			173
							18	9							
01		7533 X	6678	-0-	-855	-0-	403	1	6260	2	N	14			187
							15	9							
02		6804 X	3810	-0-	-2994	-0-	364	1	3437	2	N	8			195
							9	9							
*03		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	403	1	7587	2	N	17	179	1	33
							19	9							
04		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			33

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487  
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281  
 HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
HUTCHINS-SEALY												
20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
257281												
WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
APACHE GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOLANDER												
WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283												
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206														
11	4050 X	2190	-0-	-1860	-0-	774	1	1050	2	N	333	132	1	380
						366	9							
12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	769	1	2513	2	N	566	601	1	345
						623	9							
01	4526 X	2413	-0-	-2113	-0-	623	1	1175	2	N	559	516	1	388
						615	9							
02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1068	1	2582	2	N	469	547	1	310
						516	9							
03	4433 X	3753	-0-	-680	-0-	796	1	2387	2	N	518	520	1	308
						570	9							
*04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	1057	1	2720	2	N	517	542	1	283
						569	9							

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083 - 14164
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792 - 14806				
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	118	1	159	2	N	39	53	1	219
12	558	N	362	-0-	-196	-0-	43	9	79	1	N	21	99	1	141
01	496	N	187	-0-	-309	-0-	23	9	57	1	N	21	18	1	144
02	308	N	9	-0-	-299	-0-	2	1	2	1	N	4			148
03	372	N	43	-0-	-329	-0-	4	9	9	1	N	5	21	1	132
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	6	9	26	1	N	12			144
							13	9							

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380 - 14395			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 13986				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090 - 14100	
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	
11		2310 N	1958	-0-	-352	-0-	869 1	662 3	N	388	368 1	302
							427 9					
12		2263 N	1953	-0-	-310	-0-	909 1	626 3	N	380	362 1	320
							418 9					
01		2046 N	1622	-0-	-424	-0-	877 1	391 3	N	322	185 1	457
							354 9					
02		1820 N	1122	-0-	-698	-0-	739 1	98 3	N	259	363 1	353
							285 9					
03		1953 N	1327	-0-	-626	-0-	828 1	151 3	N	316	374 1	295
							348 9					
04		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		295
-----												
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04		14B2 EXT	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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04		14B2 EXT	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	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538		
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
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	173	1	235	2	N	6		106
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	N	45		151
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	11	1	21	2	N	2	11 1	142
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	81	1	196	2	N	13		155
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	20	1	51	2	N	-0-		155
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	9			N	8		163

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-		213

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		WELL #:	1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056 - 13176	
11	3480 X	1707	-0-	-1773	-0-	401	1	767	2	N	475	357 1	219
12	3596 X	1498	-0-	-2098	-0-	16	4	523	9	N	340	403 1	156
01	4371 X	418	-0-	-3953	-0-	403	1	702	2	N	196	209 1	143
02	3948 X	326	-0-	-3622	-0-	19	4	374	9	N	19	89 1	73
03	4371 X	55	-0-	-4316	-0-	7	4	216	9	N	-0-		73
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	240	1	50	2	N	-0-		73
						15	4	21	9	N	-0-		
						44	1	11	4	N	-0-		

VESTIGE ENERGY, LLC		884807		WELL #:	1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.15159 - 15170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
11	5640 X	4929	-0-	-711	-0-	300	1	4045	2	Y	531	531	1	2 8 13
12	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	584	9	4847	2	Y	540	535	1	3 8 15
01	5828 X	4652	-0-	-1176	-0-	307	1	3790	2	Y	544	539	1	3 8 17
02	4956 X	4011	-0-	-945	-0-	594	9	3349	2	Y	362	360	1	2 8 17
*03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	264	1	3349	2	Y	548	547	1	3 8 15
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	398	9			Y	NO RPT			15

TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896 - 15038	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679 - 15731	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND)				20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
FOSSIL OIL OPERATING, LLC				278838										
HORELICA UNIT "A"				WELL #:		RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11470 - 11490	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED					01/28/2019									

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

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
AYLOR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560
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	
11	50755 X	50755	-0-	-0-	-0-	4177 1	45949 2	Y	572	537 1		262	
12	52049 X	51264	-0-	-785	-0-	629 9	4351 1	Y	586	531 1		317	
01	51479 X	51479	-0-	-0-	-0-	645 9	4441 1	Y	599	696 1		220	
02	45724 X	45402	-0-	-322	-0-	659 9	4175 1	Y	589	512 1		297	
03	50623 X	49248	-0-	-1375	-0-	648 9	4398 1	Y	598	636 1		259	
04	48990 X	48428	-0-	-562	-0-	579 9	4157 1	Y	526	500 1		285	
-----													
SANDERS, L. J.				WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13144 - 13343
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	226 2	N	2	2 1		187	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 9	22 1	N	2	2 1		187	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 9	25 1	N	3	3 1		187	
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	3 9	19 1	N	2	2 1		187	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	2 9	30 1	N	3	4 1		186	
04	240 N	131	-0-	-109	-0-	3 9	11 1	N	1	1 1		186	
-----													
TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.	13120 - 13756
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	495 1	5446 2	N	103	47 1		159	
12	5766 X	5634	-0-	-132	-0-	113 9	479 1	N	53	47 1		165	
01	5766 X	4002	-0-	-1764	-0-	58 9	346 1	N	38	52 1		151	
02	5656 X	4765	-0-	-891	-0-	42 9	435 1	N	89	42 1		198	
03	6262 X	5272	-0-	-990	-0-	98 9	472 1	N	53	57 1		194	
04	6060 X	3716	-0-	-2344	-0-	58 9	320 1	N	34	34 1		194	
-----													
GRIGAR				WELL #:	1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12683 - 13154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	



COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	4620 X	4395	-0-	-225	-0-	358	1	3937	2	N	91	189	1	58	
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	100	9	4265	2	N	124	38	1	144	
01	5456 X	4544	-0-	-912	-0-	402	1	4048	2	N	99	53	1	190	
02	4116 X	3627	-0-	-489	-0-	136	9	3197	2	N	92	191	1	91	
03	4805 X	4356	-0-	-449	-0-	387	1	3890	2	N	72	47	1	116	
04	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	109	9	3510	2	N	69	33	1	152	
						329	1								
						101	9								
						387	1								
						79	9								
						334	1								
						76	9								

DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

11	8880 X	7558	-0-	-1322	-0-	624	1	6860	2	Y	67	64	1	24	
12	8587 X	6360	-0-	-2227	-0-	74	9	5751	2	Y	62	56	1	30	
01	8742 X	7586	-0-	-1156	-0-	541	1	6850	2	Y	73	86	1	17	
02	7896 X	6304	-0-	-1592	-0-	68	9	5648	2	Y	68	58	1	27	
03	8742 X	7741	-0-	-1001	-0-	581	1	6959	2	Y	81	83	1	25	
04	7560 X	6154	-0-	-1406	-0-	75	9	5563	2	Y	56	54	1	27	
						693	1								
						89	9								
						529	1								
						62	9								

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027

11	6060 X	4872	-0-	-1188	-0-	398	1	4374	2	Y	91	41	1	156	
12	6262 X	5574	-0-	-688	-0-	100	9	4997	2	Y	97	45	1	208	
01	5611 X	5478	-0-	-133	-0-	470	1	4941	2	Y	58	231	1	35	
02	4984 X	4092	-0-	-892	-0-	107	9	3638	2	Y	72	39	1	68	
03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	473	1	5553	2	Y	90	63	1	95	
*04	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	64	9	5452	2	Y	80	50	1	125	
						375	1								
						79	9								
						519	1								
						88	9								

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	1	1	1	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
DUSEK															
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-			-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01		217 X	-0-	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

  

GALLIA															
WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

COLONY															
WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

ENGELHOLM															
WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

COLONY															
WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280															
11		6720 X	5158	-0-	-1562	-0-	420	1	4626	2	Y	102	82	1	75
							112	9							
12		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	607	1	6450	2	Y	141	101	1	115
							155	9							
01		6944 X	5455	-0-	-1489	-0-	467	1	4882	2	Y	96	115	1	96
							106	9							
02		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	555	1	5394	2	Y	79	102	1	73
							87	9							
03		7099 X	5111	-0-	-1988	-0-	457	1	4595	2	Y	54	83	1	44
							59	9							
*04		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	636	1	6687	2	Y	75	74	1	45
							83	9							





COOLEY (MEEK SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	5	RRCID ->	203321	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	14200 - 14340	
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
11		120 N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-		-0-
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		-0-

GALLIA				WELL #:	5	RRCID ->	203322	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13521	PERF.	12754 - 13226	
11		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	637	1	7010	2	Y	152	125 1	77
							167	9						
12		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	673	1	7157	2	Y	137	128 1	86
							151	9						
01		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	685	1	7147	2	Y	155	196 1	45
							171	9						
02		7112 X	6939	-0-	-173	-0-	638	1	6203	2	Y	89	91 1	43
							98	9						
03		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	706	1	7096	2	Y	98	123 1	18
							108	9						
04		7620 X	6174	-0-	-1446	-0-	530	1	5567	2	Y	70	69 1	19
							77	9						

COLONY				WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	13700 - 13909	
11		11190 X	10472	-0-	-718	-0-	858	1	9439	2	Y	159	168 1	164
							175	9						
12		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	901	1	9584	2	Y	177	158 1	183
							195	9						
01		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	915	1	9558	2	Y	216	211 1	188
							238	9						
02		9772 X	9406	-0-	-366	-0-	837	1	8139	2	Y	391	301 1	278
							430	9						
03		10819 X	10062	-0-	-757	-0-	896	1	9002	2	Y	149	227 1	200
							164	9						
04		10470 X	9394	-0-	-1076	-0-	792	1	8329	2	Y	248	198 1	250
							273	9						

DUSEK				WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13435 - 13570	
11		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	888	1	9773	2	Y	176	87 1	140
							194	9						
12		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	944	1	10036	2	Y	183	184 1	139
							201	9						
01		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	933	1	9748	2	Y	179	218 1	100
							197	9						
02		9996 X	9399	-0-	-597	-0-	859	1	8353	2	Y	170	175 1	95
							187	9						
03		11067 X	10825	-0-	-242	-0-	961	1	9656	2	Y	189	207 1	77
							208	9						
04		10710 X	9557	-0-	-1153	-0-	815	1	8566	2	Y	160	82 1	155
							176	9						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13481 - 13574		
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
11	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	921 1	10127 2	N	100	93 1		168
12	11470 X	11239	-0-	-231	-0-	110 9						
01	12586 X	10469	-0-	-2117	-0-	956 1	10166 2	N	106	94 1		180
02	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	117 9						
03	12586 X	8458	-0-	-4128	-0-	905 1	9454 2	N	100	125 1		155
04	11160 X	5384	-0-	-5776	-0-	110 9						
						1174 1	11412 2	N	137	112 1		180
						151 9						
						757 1	7607 2	N	85	106 1		159
						94 9						
						463 1	4867 2	N	49	53 1		155
						54 9						
-----												
GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13472 - 13632		
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	198 2	N	4	2 1		3
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 9						
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	161 2	N	2	2 1		3
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	2 9						
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	205 2	N	2	2 1		3
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	2 9						
						18 1	174 2	N	2	2 1		3
						2 9						
						30 1	299 2	N	3	3 1		3
						3 9						
						17 1	182 2	N	2	2 1		3
						2 9						
-----												
GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645		
11	1410 X	1327	-0-	-83	-0-	109 1	1203 2	N	14	11 1		75
12	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	15 9						
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	109 1	1157 2	N	12	11 1		76
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	13 9						
03	1271 N	140	-0-	-1131	-0-	105 1	1101 2	N	12	14 1		74
*04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	13 9						
						142 1	1378 2	N	16	14 1		76
						18 9						
						12 1	126 2	N	2	5 1		73
						2 9						
						192 1	2018 2	N	20	16 1		77
						22 9						
-----												
GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930		
11	7906 X	6895	-0-	-1011	-0-	569 1	6259 2	N	61	58 1		113
12	7161 X	7143	-0-	-18	-0-	67 9						
01	7161 X	6618	-0-	-543	-0-	608 1	6460 2	N	68	59 1		122
02	6468 X	5435	-0-	-1033	-0-	75 9						
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	572 1	5977 2	N	63	79 1		106
*04	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	69 9						
						501 1	4870 2	N	58	51 1		113
						64 9						
						702 1	7053 2	N	79	81 1		111
						87 9						
						667 1	7014 2	N	75	65 1		121
						83 9						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DUSEK		WELL #:		7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13112	-	13250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	12600 X	11753	-0-	-847	-0-	963	1	10590	2	Y	182	96	1	142
						200	9							
12	12927 X	12094	-0-	-833	-0-	1021	1	10864	2	Y	190	189	1	143
						209	9							
01	12555 X	11897	-0-	-658	-0-	1022	1	10667	2	Y	189	228	1	104
						208	9							
02	10976 X	10052	-0-	-924	-0-	920	1	8938	2	Y	176	182	1	98
						194	9							
03	12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	921	1	9256	2	Y	184	204	1	78
						202	9							
*04	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	1059	1	11131	2	Y	185	101	1	162
						204	9							

COLONY		WELL #:		7H	RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13397	PERF.13975	-	14888
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.13566	-	13624
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
AYLOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12226	-	12619	
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	394	1	4338	2	N	77	38	1	218
						85	9							
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	431	1	4584	2	N	71	228	1	61
						78	9							
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	427	1	4456	2	N	80	58	1	83
						88	9							
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	559	1	5431	2	N	124	53	1	154
						136	9							
03	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	599	1	6019	2	N	111	72	1	193
						122	9							
04	4710 X	4279	-0-	-431	-0-	366	1	3843	2	N	64	40	1	217
						70	9							





COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243					
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
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	149	1	1644	2	N	16	14	143
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	18	9	132	1	N	15	13	145
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	17	9	130	1	N	14	18	141
02	1680 N	1290	-0-	-390	-0-	15	9	119	1	N	14	12	143
03	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	119	1	124	1	N	14	15	142
*04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15	9	133	1	N	14	13	143
						15	9						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14520 X	12935	-0-	-1585	-0-	1062	1	11680	2	Y	175	172	102
12	15004 X	12192	-0-	-2812	-0-	193	9	1029	1	Y	204	177	129
01	14570 X	13695	-0-	-875	-0-	224	9	1174	1	Y	241	237	133
02	12992 X	10535	-0-	-2457	-0-	265	9	961	1	Y	214	184	163
03	13795 X	12811	-0-	-984	-0-	235	9	1136	1	Y	233	228	168
*04	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	256	9	1273	1	Y	225	211	182
						248	9						

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098					
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WINGATE		WELL #: 5		RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222					
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
11	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	680	1	7477	2	N	98	81	76
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	108	9	705	1	N	59	80	55
01	8494 X	7068	-0-	-1426	-0-	65	9	614	1	N	38	48	45
02	7700 X	5518	-0-	-2182	-0-	42	9	511	1	N	35	29	51
03	8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	39	9	650	1	N	58	42	67
04	8250 X	7755	-0-	-495	-0-	64	9	664	1	N	101	120	48
						111	9						

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
ENPOWER RESOURCES INC.		252992								
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:	1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126 PERF. 5195 - 5215	
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
WIRT, DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040 PERF. 9770 - 9850	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155

HENDERSON PARTNERS		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		180534								
		WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	12969 PERF.14032 - 14410	
11	4350 X	229	-0-	-4121	-0-	196 2	33 9	N	30	168
12	4309 X	65	-0-	-4244	-0-	61 2	4 9	N	4	172
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	172

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2022

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534										
HENNDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	870 N	688	-0-	-182	-0-	646	2	42	9	Y	38	141
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	723	2	67	9	Y	61	197
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1011	2	25	9	Y	23	220
02	644 N	465	-0-	-179	-0-	445	2	20	9	Y	18	235
03	775 N	502	-0-	-273	-0-	500	2	2	9	Y	2	56
04	990 N	589	-0-	-401	-0-	555	2	34	9	Y	31	83
-----												
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169	
-----												
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116				
11	24720 X	19046	-0-	-5674	-0-	18181	2	865	9	Y	786	597
12	25544 X	22751	-0-	-2793	-0-	21670	2	1081	9	Y	983	202
01	25172 X	23684	-0-	-1488	-0-	22749	2	935	9	Y	850	522
02	22288 X	15795	-0-	-6493	-0-	14968	2	827	9	Y	752	442
03	24614 X	22831	-0-	-1783	-0-	21850	2	981	9	Y	892	372
*04	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	23337	2	1056	9	Y	960	469
-----												
ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119	
-----												
WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446	
-----												
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
-----												
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868				
11	2910 X	1589	-0-	-1321	-0-	1451	2	138	9	Y	125	547
12	3007 X	1950	-0-	-1057	-0-	1792	2	158	9	Y	144	323
01	3007 X	2092	-0-	-915	-0-	1970	2	122	9	Y	111	434
02	1904 X	1168	-0-	-736	-0-	1109	2	59	9	Y	54	303
03	1953 X	171	-0-	-1782	-0-	84	2	87	9	Y	79	382
04	2010 X	1315	-0-	-695	-0-	1198	2	117	9	Y	106	305

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.14505 - 14565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	6000 X	4905	-0-	-1095	-0-	22 1	4543 3	Y	309	353 1		407
						340 9						
12	6200 X	3630	-0-	-2570	-0-	3364 3	266 9	Y	242	361 1		288
01	6200 X	3873	-0-	-2327	-0-	29 1	3506 3	Y	307	366 1		229
						338 9						
02	5600 X	1986	-0-	-3614	-0-	69 1	1708 3	Y	190			419
						209 9						
03	5828 X	1284	-0-	-4544	-0-	1164 3	120 9	Y	109	183 1		345
*04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	47 1	7455 3	Y	511	541 1		315
						562 9						
-----												
E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 - 15090
11	1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
12	1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
01	1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
02	0 J	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	15 1	3114 3	N	28			172
						31 9						
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3283 3	8 9	N	7			179
01	2356 X	1650	-0-	-706	-0-	14 1	1636 3	N	-0-			179
02	2128 X	934	-0-	-1194	-0-	36 1	898 3	N	-0-			179
03	2356 X	387	-0-	-1969	-0-	387 3		N	-0-			179
*04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	23 1	3694 3	N	-0-			179
-----												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (MB ZONE)		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110	
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
COVE (ME ZONE)		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF # 57686		WELL #: 8		RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF #57686		WELL #: 9		RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
-----											
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 10-L		RRCID -> 123824		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8540 - 8678		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 12-L		RRCID -> 161307		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7537 - 7896		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COVE MCPAC		WELL #: 1-L		RRCID -> 161719		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8414 - 8514		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF #57686		WELL #: 1-L		RRCID -> 179560		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7424 - 7518		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474									
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	4930 - 5030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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									
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9280 - 9285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	1 1	2333 3	Y	157	271 1	164
12	2573 #	783	-0-	-1790	-0-	173 9	769 3	Y	12		176
01	2480 #	156	-0-	-2324	-0-	13 9		Y	-0-		176
02	2352 #	774	-0-	-1578	-0-	156 3	658 3	Y	4		180
03	6086 R	6086	-0-	-0-	-0-	112 1	5940 3	Y	118	133 1	165
*04	12635 R	12635	-0-	-0-	-0-	4 9	336 9	Y	305		470
						16 1					
						130 9					
						12299 3					

CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125									
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9444 - 9467
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		5
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 3	Y	-0-		5
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		5
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		5
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675									
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 - 10310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	2070 X	1896	-0-	-174	-0-	1896 2		N	-0-		59
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-		59
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		59
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2		RRCID ->		155124		COMPL. DATE		07/01/1995		TOTAL DEPTH		11380		PERF.		10564 - 10779	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE										
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		-0-										
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-		-0-										
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		-0-										
02	616 X	610	-0-	-6	-0-	610 2		Y	-0-		-0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		3		RRCID ->		157025		COMPL. DATE		10/18/1995		TOTAL DEPTH		16854		PERF.		10582 - 10658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE										
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		11										
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		11										
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		11										
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		11										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11										
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11										



-----																	
CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675																	
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	1972	2	101	9	Y	92					107
12		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2606	2	124	9	Y	113	183	1			37
01		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2224	2	108	9	Y	98					135
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2633	2	155	9	Y	141	186	1			90
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
-----																	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138																	
11	14B2	EXT	160	-0-	160	605	160	2			Y	-0-					-0-
12		816 X	211	-0-	-605	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040																	
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003																	
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675																	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-			28
12	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2637 2		Y	-0-			28
01	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-			28
02	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2664 2		Y	-0-			28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
-----														
CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
JOY RESOURCES, INC. 447952														
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060														
-----														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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														
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	239	-0-	239	-0-	239	-0-	238 3	1 9	Y	1			12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239		Y	NO RPT			12
-----														
CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822														
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860														
-----														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832														
-----														
11	3060 X	2883	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	2830 2	53 9	N	48			118
12	3162 X	1450	-0-	-1712	-0-	-0-	-0-	1414 2	36 9	N	33			151
01	3162 X	1804	-0-	-1358	-0-	-0-	-0-	1773 2	31 9	N	28	152 1		27
02	2856 X	1089	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-	909 2	180 9	N	164	152 1		39
03	2976 X	1901	-0-	-1075	-0-	-0-	-0-	1864 2	37 9	N	34			73
04	2880 X	1609	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	1565 2	44 9	N	40			113

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							107
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							107
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	9	N	95 1	27
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N		27
03	3100 N	3699	-0-	599	599	3484	2	215	9	N	195	222
*04	5427 X	4828	-0-	-599	-0-	4758	2	70	9	N	64	286

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		104
*04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2563	2	42	9	N	38	142

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200			
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	381	2	64	9	N	58	120
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	436	2	55	9	N	50	170
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	N	44	214
02	420 N	121	-0-	-299	-0-	111	2	10	9	N	9	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	45

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830			
11	5760 X	4593	-0-	-1167	-0-	4513	2	80	9	N	73	125
12	5952 X	5943	-0-	-9	-0-	5824	2	119	9	N	108	233
01	5394 X	4428	-0-	-966	-0-	4338	2	90	9	N	82	133
02	4284 X	4052	-0-	-232	-0-	3974	2	78	9	N	71	204
03	4743 X	3460	-0-	-1283	-0-	3387	2	73	9	N	66	270
*04	5760 X	4610	-0-	-1150	-0-	4519	2	91	9	N	83	177

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			
11	18732	16544	-0-	-2188	-0-	16307	2	237	9	Y	215	339
12	18732	16926	-0-	-1806	-0-	16661	2	265	9	Y	241	192
01	18228	16379	-0-	-1849	-0-	16127	2	252	9	Y	229	223
02	16464	13033	-0-	-3431	-0-	12798	2	235	9	Y	214	251
03	18476 #	13250	-0-	-5226	-0-	13011	2	239	9	Y	217	323
04	16530 #	12729	-0-	-3801	-0-	12523	2	206	9	Y	187	345

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			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	269

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

-----														
CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288														
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
-----														
11		60810 X	59841	-0-	-969	-0-	300 1	58793 2		N	680	549 1	1 8	529
							748 9							
12		62837 X	57404	-0-	-5433	-0-	304 1	56322 2		N	707	754 1	1 8	481
							778 9							
01		62620 X	56376	-0-	-6244	-0-	307 1	55364 2		N	641	559 1		563
							705 9							
02		56420 X	55168	-0-	-1252	-0-	280 1	54095 2		N	721	719 1	2 8	563
							793 9							
*03		55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	280 1	54095 2		N	710	576 1	2 8	695
							781 9							
04		59850 X	NO RPT	-0-	-59850	-0-				N	NO RPT			695
-----														
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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
PALOMA OPERATING, LLC 100344														
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
PALOMA OPERATING, LLC 100344														
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
FINLEY RESOURCES, INC. 268602														
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694		
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
11	12240 #	6206	-0-	-6034	-0-	6148 2	58 9	N	53			146
12	11904 #	5167	-0-	-6737	-0-	5167 2		N	-0-			146
01	11904 #	823	-0-	-11081	-0-	823 2		N	-0-			146
02	10752 #	-0-	-0-	-10752	-0-			N	-0-			146
*03	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-			N	-0-	67 1		79
*04	6210 #	-0-	-0-	-6210	-0-			N	-0-	66 1		12

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
M	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
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	163	176 1		167
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	132	175 1		124
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	121			245
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	175 1		185
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	173 1		120
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
XTO ENERGY INC.		945936										
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891		
M	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
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	363 1	4102 2	Y	28			248
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	31 9 386 1	4155 2	Y	8	182 1		74
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	9 9 375 1	4305 2	Y	44			118
02	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	48 9 323 1	3910 2	Y	35			153
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	39 9 383 1	4118 2	Y	20			173
*04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	22 9 294 1	3921 2	Y	19			192
						21 9						

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9150 - 9170		
M	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
11	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	98 1	984 2	N	-0-			115
12	1271 N	744	-0-	-527	-0-	66 1	678 2	N	-0-			115
01	1023 N	615	-0-	-408	-0-	61 1	554 2	N	-0-			115
02	1008 N	807	-0-	-201	-0-	80 1	727 2	N	-0-			115
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	85 1	828 2	N	-0-			115
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	119 1	929 2	N	-0-			115

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	102341	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9092 - 9122
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		
11	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	646 1	6505 2	Y	-0-	146		
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	608 1	6216 2	Y	-0-	146		
01	7099 X	6434	-0-	-665	-0-	641 1	5793 2	Y	-0-	146		
02	6664 X	6340	-0-	-324	-0-	626 1	5714 2	Y	-0-	146		
03	7378 X	6254	-0-	-1124	-0-	579 1	5675 2	Y	-0-	146		
04	7140 X	5745	-0-	-1395	-0-	654 1	5091 2	Y	-0-	146		

DAMASCUS (WOODBINE)				22876 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
DORRANCE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	078511	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9409 - 9420
11	1740 N	1220	-0-	-520	-0-	110 1	1110 2	N	-0-	159		
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	134 1	1371 2	N	-0-	159		
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	156 1	1410 2	N	-0-	159		
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	115 1	1050 2	N	20	179		
03	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	100 1	980 2	N	30	209		
04	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	160 1	1246 2	N	-0-	209		

DAMASCUS (WOODBINE 9300)				22876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BIRCH, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	080716	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9296 - 9304
11	1530 N	106	-0-	-1424	-0-	10 1	96 2	N	-0-	130		
12	1519 N	1152	-0-	-367	-0-	103 1	1049 2	N	-0-	130		
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	138 1	1246 2	N	-0-	130		
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2	N	-0-	130		
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	143 1	1406 2	N	-0-	130		
04	1350 N	434	-0-	-916	-0-	49 1	385 2	N	-0-	130		

DAMASCUS (WOODBINE 9330)				22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
ANICO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090403	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9170 - 9192
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	161 1	1622 2	Y	-0-	99		
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	161 1	1643 2	Y	-0-	31		
01	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	162 1	1467 2	Y	-0-	31		
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	136 1	1236 2	Y	-0-	31		
03	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	164 1	1607 2	Y	17	48		
*04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	176 1	1373 2	Y	62	110		
						68 9						

CARTER BROS		WELL #:		1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9049 - 9061
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	176 1	1775 2	Y	-0-	143		
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	168 1	1720 2	Y	-0-	45		
01	1209 N	823	-0-	-386	-0-	82 1	741 2	Y	-0-	45		
02	1708 N	1439	-0-	-269	-0-	142 1	1297 2	Y	-0-	45		
03	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	169 1	1655 2	Y	8	53		
04	810 N	373	-0-	-437	-0-	41 1	320 2	Y	11	64		
						12 9						

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8945 - 8975				
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105

  

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: POLK		
ANICO UNIT				4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	223 1	211 2	Y	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	231 1	149 2	Y	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	236 1	266 2	Y	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	196 1	193 2	Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	158 1	239 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	194	-0-	-166	-0-	111 1	83 2	Y	-0-		-0-

  

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
BXP OPERATING, LLC				042191							
KILROY-VRAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8983 - 8998
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	302 1	1305 2	N	-0-		-0-
12	837 N	456	-0-	-381	-0-	85 1	371 2	N	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	81 1	428 2	N	-0-		-0-
02	756 N	633	-0-	-123	-0-	100 1	533 2	N	-0-		-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	126 1	560 2	N	-0-		-0-
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	121 1	500 2	N	-0-		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
BENNETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594								
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
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	398 1	375	9	N	341	231	1		233	
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	292 1	132	9	N	120	241	1		112	
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	300 1	69	9	N	63	63	1		112	
02	588	N	111	-0-	-477	-0-	99 1	12	9	N	11	28	1		95	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95	
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				95	

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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							
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 1			N	-0-				64
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329 1	1	2	N	-0-				64
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1133 1	20	2	N	-0-				64
02	1484	N	1200	-0-	-284	-0-	1200 1			N	-0-				64
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1701 1	1	2	N	-0-				64
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 1			N	-0-				64

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128							
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROCINANTE SCHMIDT		722675		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700							
WELL #: 1															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				28



DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ROCINANTE		//CONT.// 722675										
URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
DEAN, LILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 091342	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12922	- 12944			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			93
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			93
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			93
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			93
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			93
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			93
-----												
BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 14218	PERF.12970	- 13010			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			111
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			111
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			111
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			111
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			111
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			111
-----												
ROSIER, BARRIE DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 160045	COMPL. DATE 08/22/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12962	- 13026			
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			88
12	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			88
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			88
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			88
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			88
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			88
-----												
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12866	- 12982			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	918			N	NO RPT			-0-
-----												
DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)				23745 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
BLAKE, T. W.				WELL #: 2	RRCID -> 155737	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13030	- 13055			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			82
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			82
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			82
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			82
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			82
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			82
-----												
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			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			243
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			243
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			243
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			243
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			243
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			243

DEAN LAKE (WILCOX 13300) //CONT.// 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245													
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844													
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) 23861 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
SCHORNPFELD WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		700
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		700
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		700
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		700
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		700
04	14B DENY	-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														
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2499	2	257	9	Y	234	375	1	107
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	943	2	124	9	Y	113			220
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	988	2	336	9	Y	305	185	1	340
02	2016 N	1094	-0-	-922	-0-	971	2	123	9	Y	112	182	1	270
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1006	2	376	9	Y	342	507	1	105
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			105

HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953														
11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5191	2	179	9	Y	163	185	1	205
12	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	1737	2	248	9	Y	225	178	1	252
01	2480 X	1415	-0-	-1065	-0-	1296	2	119	9	Y	108	194	1	166
02	2240 X	1662	-0-	-578	-0-	1484	2	178	9	Y	162	181	1	147
03	2418 X	1558	-0-	-860	-0-	1378	2	180	9	Y	164			311
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			311

HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896														
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1521	2	42	9	N	38	184	1	77
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	N	35			112
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	759	2	42	9	N	38			150
02	1120 N	748	-0-	-372	-0-	706	2	42	9	N	38			188
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	784	2	43	9	N	39	180	1	47
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			47

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755													
DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496			
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		
11		18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	17794	2	300	9	N	273	369	1	92
12		11346 X	8280	-0-	-3066	-0-	7939	2	341	9	N	310	179	1	223
01		10075 X	8632	-0-	-1443	-0-	8173	2	459	9	N	417	389	1	251
02		14840 X	7683	-0-	-7157	-0-	7368	2	315	9	N	286	383	1	154
03		16430 X	9241	-0-	-7189	-0-	8877	2	364	9	N	331	369	1	116
04		15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT			116
-----															
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111			
11		23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23474	2	47	9	N	43			245
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3148	2	48	9	N	44			289
01		13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	13199	2	548	9	N	498	550	1	237
02		11648 X	11197	-0-	-451	-0-	10690	2	507	9	N	461	572	1	126
03		12896 X	11691	-0-	-1205	-0-	11225	2	466	9	N	424	370	1	180
04		12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT			180
-----															
MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146			
11		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10278	2	193	9	N	175	189	1	197
12		6293 X	5369	-0-	-924	-0-	5195	2	174	9	N	158	180	1	175
01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5209	2	228	9	N	207	191	1	191
02		6440 X	4503	-0-	-1937	-0-	4356	2	147	9	N	134	187	1	138
03		7130 X	4816	-0-	-2314	-0-	4619	2	197	9	N	179			317
04		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			317
-----															
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177			
11		12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12541	2	95	9	N	86	194	1	43
12		7440 X	5712	-0-	-1728	-0-	5610	2	102	9	N	93			136
01		6882 X	5391	-0-	-1491	-0-	5307	2	84	9	N	76			212
02		6720 X	4995	-0-	-1725	-0-	4916	2	79	9	N	72	183	1	101
03		7440 X	6087	-0-	-1353	-0-	5990	2	97	9	N	88			189
04		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT			189
-----															
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480			
11		14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14097	2	155	9	N	141	176	1	120
12		4309 X	2764	-0-	-1545	-0-	2589	2	175	9	N	159	179	1	100
01		4309 X	2835	-0-	-1474	-0-	2629	2	206	9	N	187	194	1	93
02		3892 X	2844	-0-	-1048	-0-	2637	2	207	9	N	188	194	1	87
03		4309 X	2993	-0-	-1316	-0-	2577	2	416	9	N	378			465
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			465
-----															
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 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
-----												
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		36
12		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358 2		N	-0-		36
01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		36
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		36
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNION GAS OPERATING COMPANY			876500									
BP STARK A-370			WELL #: 1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112		PERF.12009 - 12116	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)			24243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HCI ENERGY LLC			100146									
HARRIS			WELL #: 2		RRCID -> 290102		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 290152		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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	
11		8223 X	8223	-0-	-0-	231 1	7793 2	Y	181	375 1		40	
12		7316 X	7316	-0-	-0-	199 9	7078 2	Y	70			110	
01		4418 X	4418	-0-	-0-	161 1	4145 2	Y	74			184	
02		4906 X	4906	-0-	-0-	77 9	4732 2	Y	72	186 1		70	
*03		4840 X	4840	-0-	-0-	192 1	4732 2	Y	12			82	
04		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	81 9		Y	NO RPT			82	

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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	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				
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	300 1	3276 2	N	227	186 1	1 8	270
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	250 9	3232 2	N	250	348 1	2 8	170
01	4154 X	3584	-0-	-570	-0-	310 1	3024 2	N	227	180 1	2 8	215
02	3696 X	3690	-0-	-6	-0-	275 9	3211 2	N	184	183 1	1 8	215
*03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	277 1	3211 2	N	317	354 1	1 8	177
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	202 9		N	NO RPT			177

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 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	
11	90630 #	70366	-0-	-20264	-0-	300 1	69257 2	N	735	899 1	16 8	513
12	85002 #	71892	-0-	-13110	-0-	809 9	70847 2	N	668	539 1	14 8	628
01	85002 #	68300	-0-	-16702	-0-	310 1	67472 2	N	471	518 1	13 8	568
02	69048 #	56692	-0-	-12356	-0-	735 9	55885 2	N	482	524 1	13 8	513
03	73811 #	56701	-0-	-17110	-0-	310 1	55885 2	N	490	525 1	12 8	466
04	70380 #	NO RPT	-0-	-70380	-0-	518 9		N	NO RPT			466

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			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-

RDH FARMS		24433 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		048169										
		WELL #: 1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	30750 X	2734	-0-	-28016	-0-	141 1	2475 2	N	107	185 1	13 8	230
12	31775 X	21778	-0-	-9997	-0-	118 9	20938 2	N	659	550 1		339
01	78216 X	78216	-0-	-0-	-0-	115 1	75006 2	N	2639	2507 1		471
02	93153 X	93153	-0-	-0-	-0-	725 9	89022 2	N	3501	3440 1	1 8	531
*03	94086 X	94086	-0-	-0-	-0-	307 1	89022 2	N	4349	4383 1	3 8	494
04	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-	2903 9		N	NO RPT			494

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838									
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702			
M O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DEVILLIER, O. C.			WELL #: 3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375	- 10518
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HSR E. COOPER			WELL #: 2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186	- 6202
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-



DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// 24674 800 //CONT.// 280967		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID ->	160237	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	7947 -	7986	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7336 -	7346	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT			-0-
-----													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 -	8469	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 -	9212	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
-----													
STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 -	8814	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
-----													
PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		681161 WELL #: 15		RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 -	9347	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC STEWART, MACO A		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
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
-----									
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 8760 - 8764
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 7415 - 7431
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710 PERF. 8090 - 8124
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624 PERF. 7864 - 7893
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697 PERF. 7444 - 7537
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7834 - 7849
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8548 - 8559
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2	N	-0-		86
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1 1	N	8		94
						9 9				
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	5 1	N	4		98
						4 9				
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	9 1	N	2		100
						2 9				
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	6 1	N	2		102
						2 9				
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	6 1	N	-0-		102
-----										
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF.11746 - 11772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	8	1	26	2	N	-0-				96
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-				96
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-				96
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-				96
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	2	N	-0-				96
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-				96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
EARL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
11	8976	8118	-0-	-858	-0-	450	1	7435	2	N	212	374	1		55
12	7502	8753	-0-	1251	1251	465	1	7969	2	N	290	185	1		160
01	8825	7538	-0-	-1287	-0-	319	9	6792	2	N	255	377	1		38
02	6776	2998	-0-	-3778	-0-	465	1	281	9						
*03	7794	7648	-0-	-146	-0-	237	1	2630	2	N	119				157
04	7260	7082	-0-	-178	-0-	131	9	6857	2	N	296	361	1		92
						326	9	450	1						
						253	9	6379	2	N	230	184	1		138

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			
11	6762 X	6762	-0-	-0-	B	-0-	6762	3		N	-0-				142
12	5713 X	5713	-0-	-0-	B	-0-	5713	3		N	-0-				142
01	6090 X	6090	-0-	-0-	B	-0-	6090	3		N	-0-				142
02	6319 X	6319	-0-	-0-	B	-0-	6319	3		N	-0-				142
03	7500 X	7500	-0-	-0-	B	-0-	7500	3		N	-0-				142
*04	6952 X	6952	-0-	-0-	B	-0-	6952	3		N	-0-				142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316
11	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1039 3	2 9	N	2	242
12	1432 N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1411 3	21 9	N	19	78
01	2945 N	2840	-0-	-105	B	-0-	2821 3	19 9	N	17	95
02	2466 N	2466	-0-	-0-	B	-0-	2460 3	6 9	N	5	98
03	2324 N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2296 3	28 9	N	25	123
04	2760 N	2486	-0-	-274	B	-0-	2458 3	28 9	N	25	148
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269
11	8640 X	7788	-0-	-852	B	-0-	7708 3	80 9	N	73	261
12	9227 X	9227	-0-	-0-	B	-0-	9157 3	70 9	N	64	145
01	9916 X	9916	-0-	-0-	B	-0-	9822 3	94 9	N	85	228
02	8092 X	5797	-0-	-2295	B	-0-	5762 3	35 9	N	32	85
03	10658 X	10658	-0-	-0-	B	-0-	10583 3	75 9	N	68	153
*04	9313 X	9313	-0-	-0-	B	-0-	9223 3	90 9	N	82	235
-----											
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460
11	2730 X	2360	-0-	-370	B	-0-	2246 3	114 9	N	104	256
12	2821 X	2604	-0-	-217	B	-0-	2504 3	100 9	N	91	166
01	2993 X	2993	-0-	-0-	B	-0-	2858 3	135 9	N	123	111
02	3460 X	3460	-0-	-0-	B	-0-	3321 3	139 9	N	126	237
03	3735 X	3735	-0-	-0-	B	-0-	3614 3	121 9	N	110	169
*04	3139 X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3021 3	118 9	N	107	101
-----											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
-----											
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101
11	14080 X	14080	-0-	-0-	B	-0-	13476 3	604 9	N	549	336
12	13950 X	11245	-0-	-2705	B	-0-	10758 3	487 9	N	443	414
01	14149 X	14149	-0-	-0-	B	-0-	13620 3	529 9	N	481	180
02	12923 X	12923	-0-	-0-	B	-0-	12463 3	460 9	N	418	231
03	14218 X	14218	-0-	-0-	B	-0-	13636 3	582 9	N	529	231
04	13500 X	6377	-0-	-7123	B	-0-	6115 3	262 9	N	238	289

-----																
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467											
CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:		7	RRCID -> 152163			COMPL. DATE 07/29/1994				TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11		15496 X	15496	-0-	-0- B	-0-	605 1	14038 3		N	775	354 1	13 8		540	
							853 9									
12		16455 X	16455	-0-	-0- B	-0-	648 1	14897 3		N	827	1088 1			279	
							910 9									
01		13974 X	13974	-0-	-0- B	-0-	541 1	12686 3		N	679	359 1	7 8		592	
							747 9									
02		11587 X	11587	-0-	-0- B	-0-	454 1	10421 3		N	647	909 1	2 8		328	
							712 9									
03		15903 X	15903	-0-	-0- B	-0-	627 1	14553 3		N	657	750 1	1 8		234	
							723 9									
*04		16175 X	16175	-0-	-0- B	-0-	627 1	14823 3		N	659	540 1	2 8		351	
							725 9									
-----																
JACKSON, H.			WELL #:		1	RRCID -> 152388			COMPL. DATE 09/26/1994				TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907			
11		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	120 1	1985 3		N	89	183 1	2 8		75	
							98 9									
12		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	117 1	1754 3		N	70				145	
							77 9									
01		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	104 1	1412 3		N	75				220	
							83 9									
02		2044 N	1645	-0-	-399 B	-0-	106 1	1459 3		N	73				293	
							80 9									
03		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	52 1	726 3		N	40	188 1			145	
							44 9									
04		1560 N	451	-0-	-1109 B	-0-	35 1	391 3		N	23				168	
							25 9									
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8			WELL #:		8	RRCID -> 153349			COMPL. DATE 07/30/1998				TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-	
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8			WELL #:		9	RRCID -> 153825			COMPL. DATE 06/05/1999				TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #:		1	RRCID -> 154053			COMPL. DATE 06/12/1994				TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090			
11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	43 1	624 3		N	-0-				117	
12		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	45 1	675 3		N	-0-				117	
01		620 N	498	-0-	-122 B	-0-	34 1	464 3		N	-0-				117	
02		616 N	482	-0-	-134 B	-0-	33 1	449 3		N	-0-				117	
03		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	46 1	642 3		N	-0-				117	
*04		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	55 1	622 3		N	-0-				117	







DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													
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
11		1230 N	984	-0-	-246 B	-0-	819 3	165 9	N	150	370 1		469
12		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	877 3	320 9	N	291	359 1		401
01		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	958 3	239 9	N	217	179 1		439
02		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1092 3	244 9	N	222	179 1		482
03		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1080 3	276 9	N	251	179 1		554
*04		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1125 3	233 9	N	212	373 1		393
-----													
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
11		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	11 1	158 3	N	-0-			73
12		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	37 1	548 3	N	-0-			73
01		806 N	401	-0-	-405 B	-0-	28 1	373 3	N	-0-			73
02		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	34 1	469 3	N	-0-			73
03		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	48 1	670 3	N	-0-			73
*04		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	69 1	781 3	N	-0-			73
-----													
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513													
11		1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	330 1	1318 3	N	48	183 1	3 8	361
12		3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	53 9	932 1	N	60	190 1		231
01		2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	66 9	818 1	N	52			283
02		1098 X	1098	-0-	-0- B	-0-	57 9	168 1	N	21			304
03		2445 X	2445	-0-	-0- B	-0-	23 9	376 1	N	61	184 1		181
04		1050 X	1010	-0-	-40 B	-0-	67 9	145 1	N	30			211
							33 9						
-----													
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986													
11		11712 X	11712	-0-	-0- B	-0-	1021 1	10386 3	N	277	175 1	3 8	256
12		5597 X	5597	-0-	-0- B	-0-	305 9	519 1	N	133	179 1		210
01		4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	146 9	475 1	N	106			316
02		5460 X	2573	-0-	-2887 B	-0-	117 9	240 1	N	75			391
03		6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	83 9	624 1	N	159	184 1		366
04		5850 X	5008	-0-	-842 B	-0-	175 9	571 1	N	102	184 1		284
							112 9						
-----													
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
*04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	12 1	136 3	N	-0-			181

-----													
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #: 19		RRCID -> 165297			COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808		
M	O	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
-----													
11		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	49 3	11 9	N	10			393
12		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	72 3	18 9	N	16	182 1		227
01		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	86 3	62 9	N	56			283
02		207 N	207	-0-	-0 B	-0-	142 3	65 9	N	59			342
03		357 N	357	-0-	-0 B	-0-	337 3	20 9	N	18			360
*04		203 N	203	-0-	-0 B	-0-	164 3	39 9	N	35	173 1		222
-----													
JACKSON, H.			WELL #: 2		RRCID -> 165343			COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990		
11		5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	283 1	4696 3	N	93			359
12		6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	420 1	6287 3	N	138	357 1		140
01		6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	458 1	6200 3	N	138	2 8		276
02		5699 X	5699	-0-	-0- B	-0-	378 1	5178 3	N	130	181 1		225
03		6409 X	6409	-0-	-0- B	-0-	416 1	5806 3	N	170	1 8		394
*04		5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-	461 1	5181 3	N	107	355 1		146
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "K"			WELL #: 21		RRCID -> 165563			COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962		
11		2490 N	2126	-0-	-364 B	-0-	1924 3	202 9	N	184	174 1		357
12		2480 N	1709	-0-	-771 B	-0-	1498 3	211 9	N	192	352 1		197
01		2263 N	2041	-0-	-222 B	-0-	1900 3	141 9	N	128			325
02		2289 N	2289	-0-	-0 B	-0-	2173 3	116 9	N	105			430
03		2377 N	2377	-0-	-0 B	-0-	2193 3	184 9	N	167	360 1		237
*04		2696 N	2696	-0-	-0 B	-0-	2376 3	320 9	N	291			528
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "L"			WELL #: 22		RRCID -> 166332			COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014		
11		1890 N	1572	-0-	-318 B	-0-	1495 3	77 9	N	70			278
12		2096 N	2096	-0-	-0 B	-0-	1858 3	238 9	N	216	351 1		143
01		1386 N	1386	-0-	-0 B	-0-	1292 3	94 9	N	85			228
02		1471 N	1471	-0-	-0 B	-0-	1387 3	84 9	N	76			304
03		1859 N	1859	-0-	-0 B	-0-	1751 3	108 9	N	98	176 1		226
04		1350 N	1319	-0-	-31 B	-0-	1233 3	86 9	N	78	176 1		128
-----													
CARTER, W.T. & BRO. "I"			WELL #: 23		RRCID -> 168896			COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
11		2546 X	2546	-0-	-0 B	-0-	2328 3	218 9	N	198	175 1		160
12		3555 X	3555	-0-	-0 B	-0-	3250 3	305 9	N	277	354 1		83
01		3207 X	3207	-0-	-0 B	-0-	2955 3	252 9	N	229	185 1		127
02		2593 X	2593	-0-	-0 B	-0-	2378 3	215 9	N	195	183 1		139
03		2601 N	2601	-0-	-0 B	-0-	2319 3	282 9	N	256	178 1		217
*04		2941 X	2941	-0-	-0 B	-0-	2666 3	275 9	N	250	181 1		286
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "M"			WELL #: 24		RRCID -> 170432			COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
11		1020 N	936	-0-	-84 B	-0-	886 3	50 9	N	45			162
12		1147 N	1147	-0-	-0 B	-0-	1058 3	89 9	N	81	175 1		68
01		1044 N	1044	-0-	-0 B	-0-	983 3	61 9	N	55			123
02		868 N	506	-0-	-362 B	-0-	465 3	41 9	N	37			160
03		1180 N	1180	-0-	-0 B	-0-	1067 3	113 9	N	103			263
*04		1106 N	1106	-0-	-0 B	-0-	999 3	107 9	N	97	183 1		177



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	200	1	3324	3	N	57		320
12	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	63	9	271	1	N	85	366 1	39
01	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	94	9	263	1	N	77		116
02	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	85	9	217	1	N	53		169
03	4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	58	9	287	1	N	91		260
*04	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	100	9	294	1	N	74	182 1	152
						81	9						
CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042					
11	1230 X	1019	-0-	-211 B	-0-	203	1	810	3	N	5		378
12	1057 X	1057	-0-	-0- B	-0-	6	9	281	1	N	31	179 1	230
01	992 X	933	-0-	-59 B	-0-	34	9	288	1	N	5		235
02	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	6	9	1098	1	N	83	4 8	314
03	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	91	9	693	1	N	89	175 1	228
*04	7161 X	7161	-0-	-0- B	-0-	98	9	1037	1	N	135	178 1	185
						149	9						
JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6753				N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6753				N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6753				N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6753				N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6753				N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6753				N	-0-		5
CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200					
11	7620 X	7216	-0-	-404 B	-0-	437	1	6406	3	N	339	542 1	304
12	7410 X	7410	-0-	-0- B	-0-	373	9	504	1	N	313	337 1	280
01	7781 X	7083	-0-	-698 B	-0-	344	9	492	1	N	298	180 1	398
02	7028 X	5863	-0-	-1165 B	-0-	328	9	409	1	N	268	184 1	482
03	7781 X	7105	-0-	-676 B	-0-	295	9	582	1	N	283	358 1	407
04	7230 X	6837	-0-	-393 B	-0-	311	9	629	1	N	263	177 1	493
						289	9						
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006		
M	O	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
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	19 1	278 3	N	-0-	15
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	22 1	328 3	N	-0-	15
01	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	23 1	308 3	N	-0-	15
02	280 N	270	-0-	-10 B	-0-	18 1	252 3	N	-0-	15
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	23 1	317 3	N	-0-	15
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	26 1	295 3	N	-0-	15
-----										
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53
-----										
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-
-----										
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104		
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	39 1	562 3	N	-0-	36
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	40 1	600 3	N	-0-	36
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	42 1	574 3	N	-0-	36
02	532 N	485	-0-	-47 B	-0-	33 1	452 3	N	-0-	36
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	39 1	541 3	N	-0-	36
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	46 1	518 3	N	-0-	36
-----										
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216		
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	153
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
-----										
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086		
11	3540 X	3189	-0-	-351 B	-0-	3049 3	140 9	N	127 3 8	314
12	3937 X	1802	-0-	-2135 B	-0-	1743 3	59 9	N	54 178 1	190
01	3937 X	3606	-0-	-331 B	-0-	3488 3	118 9	N	107	297
02	3556 X	1774	-0-	-1782 B	-0-	1665 3	109 9	N	99 187 1	209
03	3441 X	2757	-0-	-684 B	-0-	2651 3	106 9	N	96 178 1	127
04	3480 X	3082	-0-	-398 B	-0-	2966 3	116 9	N	105	232
-----										
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK													
NECHES TRANSPORT INC.				601854																	
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14075 - 14137										
M	O	GAS	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						
11	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1884	2	30	9	N	27	181	1	19					
12	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1719	2	47	9	N	43			62					
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	681	2	64	9	N	58			120					
02	392	X	392	-0-	-0-	B	-0-	292	2	100	9	N	91	191	1	20					
03	1767	N	955	-0-	-812	B	-0-	920	2	35	9	N	32			52					
04	720	N	613	-0-	-107	B	-0-	566	2	47	9	N	43			95					
BLACKSTONE MINERALS 2												WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.16229 - 16386
11	1650	N	430	-0-	-1220	B	-0-	419	2	11	9	N	10			120					
12	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	688	2	17	9	N	15			135					
01	837	N	522	-0-	-315	B	-0-	494	2	28	9	N	25			160					
02	392	X	159	-0-	-233	B	-0-	137	2	22	9	N	20	159	1	21					
03	713	N	409	-0-	-304	B	-0-	376	2	33	9	N	30			51					
04	510	N	313	-0-	-197	B	-0-	288	2	25	9	N	23			74					
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3												WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.14372 - 14428
11	1680	X	1230	-0-	-450	B	-0-	1186	2	44	9	N	40	184	1	31					
12	1736	X	1052	-0-	-684	B	-0-	1031	2	21	9	N	19			50					
01	1736	X	229	-0-	-1507	B	-0-	160	2	69	9	N	63			113					
02	1484	X	125	-0-	-1359	B	-0-	42	2	83	9	N	75	166	1	22					
03	1054	N	109	-0-	-945	B	-0-	98	2	11	9	N	10			32					
*04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	255	2	20	9	N	18			50					
BLACKSTONE MINERALS												WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-					
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			249					
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			249					
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			249					
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			249					
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			249					
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			249					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191															
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240															
M	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
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3926	2	633	9	N	575	561	1		607
12	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	4059	2	222	9	N	202	375	1		434
01	4371 X	3280	-0-	-1091	-0-	243	1	2732	2	N	277	188	1		523
						305	9								
02	4256 X	544	-0-	-3712	-0-	412	2	132	9	N	120	188	1		455
03	4712 X	790	-0-	-3922	-0-	753	2	37	9	N	34				489
04	4560 X	827	-0-	-3733	-0-	315	1	371	2	N	128	183	1		434
						141	9								
-----															
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000															
11	2130 X	2089	-0-	-41	-0-	56	1	1990	2	N	39	186	1		140
						43	9								
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2899	2	80	9	N	73				213
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2918	2	76	9	N	69				282
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2899	2	76	9	N	69	193	1		158
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4020	2	100	9	N	91	170	1		79
*04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	93	1	3449	2	N	59				138
						65	9								
-----															
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147															
11	3960 X	2764	-0-	-1196	-0-	2259	2	505	9	N	459	371	1		202
12	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	701	1	2068	2	N	648	548	1		302
						713	9								
01	4092 X	2602	-0-	-1490	-0-	207	1	2026	2	N	335	370	1		267
						369	9								
02	3052 X	2272	-0-	-780	-0-	1818	2	454	9	N	413	375	1		305
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	2	N	516	553	1		268
						568	9								
*04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4072	2	520	9	N	473	546	1		195
-----															
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164				462
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	361	1		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	180	1		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	172	1		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151				230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	175	1		163
-----															
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893															
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-	7773	2	809	9	N	735	488	1		494
12	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	2889	1	8517	2	N	713	915	1		292
						784	9								
01	12028 X	9341	-0-	-2687	-0-	792	1	7731	2	N	744	552	1		484
						818	9								
02	10864 X	8021	-0-	-2843	-0-	7181	2	840	9	N	764	746	1		502
03	12183 X	6915	-0-	-5268	-0-	134	1	6000	2	N	710	706	1		506
						781	9								
04	11790 X	5275	-0-	-6515	-0-	4444	2	831	9	N	755	688	1		573

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M	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
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2579 2	568 9	N	516	559 1		515
12		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	37 1	2353 2	N	272	363 1		424
							299 9						
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	12 1	1986 2	N	536	548 1		412
							590 9						
02		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	67 1	1468 2	N	317	368 1		361
							349 9						
03		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1530 2	524 9	N	476	366 1		471
04		1920 X	1896	-0-	-24	-0-	1464 2	432 9	N	393	555 1		309
-----													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2179 2	211 9	N	192	184 1		434
12		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	619 1	1823 2	N	201	184 1		451
							221 9						
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	221 1	2153 2	N	203	187 1		467
							223 9						
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1964 2	189 9	N	172	186 1		453
03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	49 1	2203 2	N	203	188 1		468
							223 9						
*04		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2281 2	175 9	N	159	372 1		255
-----													
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													
11		1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1339 3	422 9	N	384	167 1		302
12		1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1142 3	235 9	N	214	379 1		137
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1040 3	450 9	N	409	374 1		172
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1184 3	404 9	N	367	367 1		172
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1010 3	243 9	N	221	168 1		225
*04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1070 3	408 9	N	371	528 1		68
-----													
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
11		2220 N	2077	-0-	-143	-0-	1890 3	187 9	N	170			354
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1405 3	223 9	N	203	350 1		207
01		2077 N	1498	-0-	-579	-0-	1354 3	144 9	N	131	178 1		160
02		1932 N	1173	-0-	-759	-0-	949 3	224 9	N	204	182 1		182
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1784 3	208 9	N	189			371
*04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1733 3	240 9	N	218	177 1		412
-----													
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			202
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	180 1		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			157
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			229



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
*05		1519 N	1278	-0-	-241	-0-	936 3	342 9	N	311	367 1		25
*06		960 N	941	-0-	-19	-0-	676 3	265 9	N	241	177 1		89
*07		1116 N	965	-0-	-151	-0-	610 3	355 9	N	323	178 1		234
*08		1674 N	917	-0-	-757	-0-	479 3	438 9	N	398	540 1		92
*09		1350 N	1093	-0-	-257	-0-	812 3	281 9	N	255	178 1		169
*10		1240 N	882	-0-	-358	-0-	583 3	299 9	N	272	365 1		76
*11		1170 N	887	-0-	-283	-0-	600 3	287 9	N	261	178 1		159
*12		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	804 3	430 9	N	391	362 1		188
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	608 3	553 9	N	503	352 1		339
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1111 3	77 9	N	70	176 1		233
03		1519 N	1165	-0-	-354	-0-	822 3	343 9	N	312	360 1		185
04		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	735 3	317 9	N	288	356 1		117

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	256 3	64 9	N	58			181
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	268 3	77 9	N	70			251
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	328 3	63 9	N	57	184 1		124
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	298 3	96 9	N	87			211
*03		341 N	271	-0-	-70	-0-	204 3	67 9	N	61	178 1		94
*04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	316 3	81 9	N	74			168

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

*05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	332 3	191 9	N	174			217
*06		300 N	244	-0-	-56	-0-	167 3	77 9	N	70	178 1		109
*07		589 N	574	-0-	-15	-0-	452 3	122 9	N	111			220
*08		620 N	396	-0-	-224	-0-	304 3	92 9	N	84			304
*09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	477 3	94 9	N	85	177 1		212
*10		620 N	383	-0-	-237	-0-	291 3	92 9	N	84			296
*11		570 N	346	-0-	-224	-0-	241 3	105 9	N	95	191 1		200
*12		620 N	522	-0-	-98	-0-	410 3	112 9	N	102	181 1		121
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	308 3	125 9	N	114			235
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	563 3	101 9	N	92			327
03		620 N	390	-0-	-230	-0-	273 3	117 9	N	106	174 1		259
*04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	358 3	103 9	N	94	181 1		172

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

*05		1085 N	971	-0-	-114	-0-	857 3	114 9	N	104	175 1		174
*06		1320 N	932	-0-	-388	-0-	639 3	293 9	N	266	181 1		259
*07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	978 3	294 9	N	267	354 1		172
*08		1364 N	1080	-0-	-284	-0-	768 3	312 9	N	284	362 1		94
*09		1320 N	1108	-0-	-212	-0-	842 3	266 9	N	242	174 1		162
*10		1364 N	814	-0-	-550	-0-	594 3	220 9	N	200	182 1		180
*11		1320 N	890	-0-	-430	-0-	604 3	286 9	N	260	183 1		257
*12		1364 N	1020	-0-	-344	-0-	739 3	281 9	N	255	355 1		157
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			157
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	277	185 1		249
03		1271 N	1081	-0-	-190	-0-	747 3	334 9	N	304	343 1		210
*04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	717 3	405 9	N	368	181 1		397

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2761 3	406 9	N	369	177 1		469
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2854 3	354 9	N	322	514 1		277
01		2511 X	1903	-0-	-608	-0-	1614 3	289 9	N	263	174 1		366
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3083 3	411 9	N	374	177 1		563
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	3877 3	429 9	N	390	519 1		434
*04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3095 3	519 9	N	472	165 1		741

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190														
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
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1287 3	319 9	N		290	363 1		153
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1348 3	327 9	N		297	359 1		91
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1447 3	342 9	N		311	187 1		215
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1191 3	304 9	N		276	176 1		315
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1161 3	355 9	N		323	176 1		462
*04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1190 3	106 9	N		96	363 1		195
-----														
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394														
11		3000 N	3155	-0-	155	155	2894 3	261 9	N		237	355 1		366
12		3100 N	5008	-0-	1908	2063	4474 3	534 9	N		485	532 1		319
01		3100 N	3898	-0-	798	2861	3424 3	474 9	N		431	354 1		396
02		6682 X	3821	-0-	-2861	-0-	3334 3	487 9	N		443	179 1		660
03		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3726 3	713 9	N		648	894 1		414
*04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3096 3	212 9	N		193	350 1		257
-----														
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042														
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			194
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-			194
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N		-0-			194
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
-----														
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683														
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	258 3	147 9	Y		134	182 1		154
12		403 N	353	-0-	-50	-0-	231 3	122 9	Y		111	168 1		97
01		434 N	344	-0-	-90	-0-	237 3	107 9	Y		97			194
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	260 3	112 9	Y		102	177 1		119
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	214 3	237 9	Y		215			334
04		330 N	194	-0-	-136	-0-	174 3	20 9	Y		18	178 1		174
-----														
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
11		2010 N	1489	-0-	-521	-0-	1393 3	96 9	N		87	180 1		204
12		1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1316 3	88 9	N		80			284
01		1457 N	607	-0-	-850	-0-	555 3	52 9	N		47	179 1		152
02		1400 N	4	-0-	-1396	-0-	4 3		N		-0-			152
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N		-0-			152
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N		-0-			152
-----														
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
11		690 N	631	-0-	-59	-0-	440 3	191 9	Y		174	183 1		109
12		713 N	662	-0-	-51	-0-	471 3	191 9	Y		174	180 1		103
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	619 3	222 9	Y		202	179 1		126
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	595 3	229 9	Y		208	178 1		156
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	541 3	229 9	Y		208	183 1		181
*04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	597 3	254 9	Y		231	335 1		77
-----														
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88

-----												
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
11		3480 X	3345	-0-	-135	-0-	3124	3	221	9	N	215
12		3596 X	3141	-0-	-455	-0-	2884	3	257	9	N	267
01		3596 X	2616	-0-	-980	-0-	2426	3	190	9	N	256
02		3136 X	2884	-0-	-252	-0-	2664	3	220	9	N	276
03		3472 X	3386	-0-	-86	-0-	3113	3	273	9	N	524
04		3360 X	2792	-0-	-568	-0-	2585	3	207	9	N	352
-----												
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077												
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	21	3	9	9	N	230
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	28	3	11	9	N	240
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	28	3	6	9	N	245
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	58	3	37	9	N	279
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	33	3	14	9	N	292
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	N	294
-----												
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6164	3	419	9	N	145
12		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6108	3	407	9	N	159
01		7192 X	6050	-0-	-1142	-0-	5647	3	403	9	N	345
02		6496 X	5073	-0-	-1423	-0-	4709	3	364	9	N	496
03		7192 X	3741	-0-	-3451	-0-	3469	3	272	9	N	388
04		6570 X	5161	-0-	-1409	-0-	4840	3	321	9	N	162
-----												
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
-----												
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977												
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3285	3	206	9	N	126
12		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6422	3	371	9	N	283
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5029	3	229	9	N	124
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5282	3	262	9	N	178
03		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	3	268	9	N	244
*04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3824	3	188	9	N	51
-----												
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
11		3150 X	2705	-0-	-445	-0-	2550	3	155	9	N	194
12		3255 X	2674	-0-	-581	-0-	2472	3	202	9	N	204
01		3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2707	3	151	9	N	160
02		2576 X	2407	-0-	-169	-0-	2235	3	172	9	N	130
*03		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2590	3	146	9	N	85
04		2760 X	2486	-0-	-274	-0-	2319	3	167	9	N	60
-----												
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2724	3	222	9	N	326
12		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2043	3	273	9	N	395
01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1963	3	196	9	N	211
02		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1722	3	239	9	N	428
03		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2172	3	272	9	N	318
*04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1982	3	215	9	N	331

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13907	-	17291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13051	3	737	9	N	670	528	1	541			
12		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	11692	3	674	9	N	613	705	1	449			
01		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	9960	3	563	9	N	512	717	1	244			
02		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	6791	3	483	9	N	439			683			
03		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7138	3	452	9	N	411	710	1	384			
*04		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7025	3	591	9	N	537	168	1	753			
-----																		
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13103	-	19037
11		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	927	3	362	9	N	329	358	1	391			
12		1457 N	847	-0-	-610	-0-	352	3	495	9	N	450	531	1	310			
01		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2416	3	520	9	N	473	370	1	413			
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2101	3	462	9	N	420	356	1	477			
03		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	2543	3	534	9	N	485	712	1	250			
*04		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2165	3	469	9	N	426	358	1	318			
-----																		
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1606	3	463	9	N	421	545	1	332			
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1664	3	449	9	N	408	533	1	207			
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1579	3	393	9	N	357	365	1	199			
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1415	3	410	9	N	373	183	1	389			
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1500	3	569	9	N	517	519	1	387			
*04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1521	3	446	9	N	405	533	1	259			
-----																		
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
11		2850 X	2603	-0-	-247	-0-	2359	3	244	9	N	222	178	1	205			
12		2945 X	2326	-0-	-619	-0-	2121	3	205	9	N	186	190	1	201			
01		3007 X	2955	-0-	-52	-0-	2762	3	193	9	N	175	180	1	196			
02		2716 X	1828	-0-	-888	-0-	1599	3	229	9	N	208	178	1	226			
*03		3007 X	2087	-0-	-920	-0-	1918	3	169	9	N	154	182	1	198			
04		2850 X	1857	-0-	-993	-0-	1701	3	156	9	N	142	179	1	161			
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3006	3	215	9	N	195	181	1	193			
12		3286 X	2395	-0-	-891	-0-	2260	3	135	9	N	123	183	1	133			
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4014	3	190	9	N	173	177	1	129			
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3341	3	175	9	N	159			288			
03		3317 X	997	-0-	-2320	-0-	914	3	83	9	N	75	179	1	184			
04		3870 X	2091	-0-	-1779	-0-	1923	3	168	9	N	153	174	1	163			
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1532	3	235	9	N	214	180	1	149			
12		1612 N	994	-0-	-618	-0-	849	3	145	9	N	132			281			
01		1178 N	189	-0-	-989	-0-	12	3	177	9	N	161	180	1	262			
02		1652 N	535	-0-	-1117	-0-	400	3	135	9	N	123	180	1	205			
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	514	3	416	9	N	378	176	1	407			
*04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	3	9	9	N	8	175	1	240			
-----																		
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4617	3	470	9	N	427	364	1	357			
12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4048	3	363	9	N	330	360	1	327			
01		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3918	3	442	9	N	402	365	1	364			
02		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4042	3	378	9	N	344	179	1	529			
03		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4879	3	416	9	N	378	535	1	372			
*04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3538	3	372	9	N	338	174	1	536			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907												
M	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
11		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	11660 3	541 9	N	492	717 1	142
12		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	9924 3	576 9	N	524	357 1	309
01		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6621 3	261 9	N	237	347 1	199
02		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9188 3	584 9	N	531	361 1	369
03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	7426 3	690 9	N	627	684 1	312
*04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7215 3	238 9	N	216	353 1	175
-----												
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414												
11		1680 N	1102	-0-	-578	-0-	884 3	218 9	N	198	180 1	147
12		1643 N	377	-0-	-1266	-0-	19 3	358 9	N	325	178 1	294
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1161 3	305 9	N	277	352 1	219
02		1036 N	756	-0-	-280	-0-	492 3	264 9	N	240		459
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	827 3	503 9	N	457	352 1	564
04		1410 N	782	-0-	-628	-0-	751 3	31 9	N	28	178 1	414
-----												
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587												
11		3900 X	3683	-0-	-217	-0-	3131 3	552 9	N	502	537 1	279
12		4030 X	3867	-0-	-163	-0-	3322 3	545 9	N	495	545 1	229
01		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3459 3	552 9	N	502	546 1	185
02		3472 X	3337	-0-	-135	-0-	2866 3	471 9	N	428		613
03		3875 X	3235	-0-	-640	-0-	2731 3	504 9	N	458	525 1	546
04		3870 X	3152	-0-	-718	-0-	2649 3	503 9	N	457	744 1	259
-----												
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943												
*05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1343 3	589 9	N	535	885 1	171
*06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	875 3	470 9	N	427	172 1	426
*07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	926 3	528 9	N	480	358 1	548
*08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	922 3	382 9	N	347	482 1	413
*09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	905 3	509 9	N	463	353 1	523
*10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	482 3	414 9	N	376	359 1	540
*11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	662 3	529 9	N	481	535 1	486
*12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	685 3	564 9	N	513	533 1	466
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	426 3	189 9	N	172	180 1	458
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	778 3	413 9	N	375	357 1	476
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	760 3	639 9	N	581	542 1	515
*04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	633 3	552 9	N	502	357 1	660
-----												
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072												
11		420 N	35	-0-	-385	-0-	29 3	6 9	N	5		228
12		992 N	308	-0-	-684	-0-	247 3	61 9	N	55		283
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	160 3	52 9	N	47	184 1	146
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	223 3	36 9	N	33		179
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	357 3	63 9	N	57		236
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	94 3	20 9	N	18	160 1	94
-----												
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
11		6930 X	4724	-0-	-2206	-0-	4491 3	233 9	N	212	363 1	190
12		6820 X	5591	-0-	-1229	-0-	5310 3	281 9	N	255	179 1	266
01		5735 X	5045	-0-	-690	-0-	4757 3	288 9	N	262	184 1	344
02		5124 X	4523	-0-	-601	-0-	4303 3	220 9	N	200	192 1	352
03		5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	4083 3	200 9	N	182	190 1	344
04		5400 X	5089	-0-	-311	-0-	4858 3	231 9	N	210	350 1	204

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3					N	-0-			203
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3					N	-0-			203
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	3		17	9		N	15			218
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3					N	-0-			218
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	46	3		20	9		N	18			236
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81	3		11	9		N	10			246

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

11	8250 X	6069	-0-	-2181	-0-	5936	3	133	9			N	121	178	1	297
12	8525 X	6887	-0-	-1638	-0-	6780	3	107	9			N	97	177	1	217
01	7998 X	6176	-0-	-1822	-0-	6055	3	121	9			N	110			327
02	7224 X	5379	-0-	-1845	-0-	5262	3	117	9			N	106			433
03	7068 X	6480	-0-	-588	-0-	6334	3	146	9			N	133	357	1	209
04	6660 X	5279	-0-	-1381	-0-	5177	3	102	9			N	93			302

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3					N	-0-			86
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			86
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3					N	-0-			86
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3					N	-0-			86
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3					N	-0-			86
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3					N	-0-			86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

11	8250 X	6270	-0-	-1980	-0-	5994	3	276	9			N	251	179	1	274
12	8277 X	6795	-0-	-1482	-0-	6514	3	281	9			N	255	357	1	172
01	8060 X	6978	-0-	-1082	-0-	6670	3	308	9			N	280	183	1	269
02	7280 X	4988	-0-	-2292	-0-	4751	3	237	9			N	215	182	1	302
03	7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5223	3	332	9			N	302	352	1	252
04	6750 X	5268	-0-	-1482	-0-	5006	3	262	9			N	238	347	1	143

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3					N	-0-			89
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3					N	-0-			89
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			89
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3					N	-0-			89
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			89

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	96			283
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	89	177	1	195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	54	169	1	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	47			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	48			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	30			205

-----												
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				
M	O	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
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				
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	30
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	40
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10	50
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	60
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10	70
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	80
-----												
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP EAST SKILLERN		WELL #: 1		RRCID -> 278630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO														
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942														
HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344														
11	4289 N	1133	-0-	-3156	B	7868	342	1	791	2	N	-0-		160
12	8720 N	852	-0-	-7868	B	-0-	241	1	611	2	N	-0-		160
01	1488 N	995	-0-	-493	B	-0-	369	1	542	2	N	76	184 1	52
02	1064 N	1003	-0-	-61	B	-0-	314	1	686	2	N	3		55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	409	1	1051	2	N	3		58
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1600	2	7	9	N	6	2 1	62
-----														
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054														
11	262 N	447	-0-	185	B	550	135	1	312	2	N	-0-		125
12	916 N	366	-0-	-550	B	-0-	103	1	263	2	N	-0-		125
01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	104	1	152	2	N	-0-		125
02	420 N	165	-0-	-255	B	-0-	52	1	113	2	N	-0-		125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	180	-0-	-192	B	-0-	50	1	130	2	N	-0-		125
04	240 N	51	-0-	-189	B	-0-	51	2			N	-0-		125
-----														
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699														
11	1396 N	1396	-0-	-0-	B	-0-	421	1	975	2	N	-0-		58
12	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	259	1	658	2	N	-0-		58
01	1333 N	1122	-0-	-211	B	-0-	455	1	667	2	N	-0-		58
02	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	296	1	647	2	N	-0-		58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	265	1	682	2	N	-0-		58
04	1080 N	81	-0-	-999	B	-0-	81	2			N	-0-		58
-----														
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863														
11	6690 N	1895	-0-	-4795	B	-0-	472	1	1094	2	N	299	505 1	58
12	2046 N	1864	-0-	-182	B	-0-	329	9	431	1	N	307	166 1	199
01	1922 N	1576	-0-	-346	B	-0-	338	9	516	1	N	275	347 1	127
02	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	303	9	372	1	N	222	162 1	187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-	244	9	430	1	N	315	345 1	157
04	1530 N	1320	-0-	-210	B	-0-	347	9	854	2	N	424	484 1	97



DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10298 - 10318		
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
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	14 1	31 2	N	-0-			97
12		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	3 1	7 2	N	-0-			97
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			97
02		56 N	20	-0-	-36 B	-0-	6 1	14 2	N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	6 1	14 2	N	-0-			97
*04		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			97
-----													
MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10162 - 12232		
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10	3 1	7 2	N	-0-				47
12	130 R	120	-0-	-10 B	-0-	34 1	86 2	N	-0-				47
01	112 R	112	-0-	-0- B	-0-	45 1	67 2	N	-0-				47
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	53 1	115 2	N	-0-				47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	34 1	86 2	N	-0-				47
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-				47
-----													
MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9776 - 11225		
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	15 1	35 2	N	-0-				104
12	205 R	155	-0-	-50 B	-0-	44 1	111 2	N	-0-				104
01	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	63 1	92 2	N	-0-				104
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	44 1	96 2	N	-0-				104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	43 1	112 2	N	-0-				104
04	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91 2		N	-0-				104
-----													
MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.10245 - 10388		
11	1396 N	1470	-0-	74 B	-0-	443 1	1027 2	N	-0-				142
12	1736 N	1618	-0-	-118 B	-0-	452 1	1149 2	N	15				157
						17 9							
01	1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	547 1	803 2	N	97				254
						107 9							
02	1372 N	1263	-0-	-109 B	-0-	396 1	865 2	N	2	164 1			92
						2 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	440 1	1129 2	N	10				102
						11 9							
04	1410 N	991	-0-	-419 B	-0-	979 2	12 9	N	11	4 1			109
-----													
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11421		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	32 1	83 2	N	-0-				-0-
01	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	44 1	64 2	N	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	49 1	106 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	35 1	90 2	N	-0-				-0-
04	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO													
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942													
LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562													
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
11		2717	5593	-0-	2876 B	19362	1664	1	3853	2	N	69	184
12		7932	6332	-0-	-1600 B	17762	1768	1	4490	2	N	67	184 1
01		7452 N	6144	-0-	-1308 B	16454	2455	1	3599	2	N	82	149
02		4141	5500	-0-	1359 B	17813	1704	1	3719	2	N	70	219
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		17813									
03		7212	6390	-0-	-822 B	16991	1769	1	4541	2	N	73	183 1
04		6120	3849	-0-	-2271 B	14720	3732	2	117	9	N	106	36 1

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													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

DUFFY (5370) //CONT.// 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

-----

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

-----

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	7020 X	6578	-0-	-442	-0-	6543 2	35 9	N	32	167
12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7154 2	39 9	N	35	202
01	7378 X	6455	-0-	-923	-0-	6414 2	41 9	N	37	239
02	5908 X	5230	-0-	-678	-0-	5173 2	57 9	N	52	110
*03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8328 2	10 9	N	9	119
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT	119

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30

ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214		
STODDARD -A-		WELL #: 1 L								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540		
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	321 2	21 9	Y	19	57
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	431 2	24 9	Y	22	79
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	359 2	22 9	Y	20	73
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	296 2	23 9	Y	21	67
03	DLQ G-10	371	-0-	371	371	360 2	11 9	Y	10	50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	371			Y	NO RPT	50

SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593		
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5648 2	108 9	N	98	158
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5874 2	108 9	N	98	77
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5799 2	119 9	N	108	185
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	4941 2	253 9	N	230	54
*03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5485 2	99 9	N	90	144
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	144

-----  
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	277	2	18	9	Y	16					43
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	317	2	18	9	Y	16					59
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	315	2	20	9	Y	18	23	1			54
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	271	2	21	9	Y	19	19	1			54
03	DLQ G-10	333	-0-	333	-0-	333	2	10	9	Y	9	19	1			44
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	333				Y	NO RPT					44

-----  
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

11	3000 N	1548	-0-	-1452	-0-	1739	2	92	9	Y	84					102
12	3100 N	1816	-0-	-1284	-0-	455	2	96	9	Y	87					189
01	2166 N	1711	-0-	-455	-0-	1612	2	99	9	Y	90	115	1			164
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1168	2	90	9	Y	82	112	1			134
*03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1535	2	45	9	Y	41	113	1			62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

-----  
J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

-----  
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

-----														
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850														
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
-----														
SHOCO PRODUCTION LLC 778196														
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330														
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-		23
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	33	9	N	30	53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		79
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5	84
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3	87
-----														
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														
11		2940 #	2752	-0-	-188	-0-	-0-	2710	2	42	9	N	38	151
12		3162	3005	-0-	-157	-0-	-0-	2954	2	51	9	N	46	197
01		3131 #	1568	-0-	-1563	-0-	-0-	1547	2	21	9	N	19	216
02		2828 #	2396	-0-	-432	-0-	-0-	2330	2	66	9	N	60	95
*03		2231	2985	-0-	754	-0-	754	2834	2	151	9	N	137	44
04		2910	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-					N	NO RPT	44
-----														
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														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		171
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		173
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	2	175
								2	9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	178
*03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	3	181
								3	9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	184
-----														
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														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)			26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907									
TERRY, P.P.			WELL #:		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED			11/02/2000									
-----												
DURKEE (DY SAND)			26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
PIZZITOLA UNIT			WELL #:		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6896 - 6902	
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----												
BASH UNIT			WELL #:		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
-----												
DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
ETOCO, L.P.			255133									
WALKER			WELL #:		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12497 - 12501	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAVERICK SERVICES 3M, LLC			534164									
WALKER			WELL #:		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764		PERF. 5776 - 5844	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
DAF OPERATING, LLC			196980									
GEORGE KOSTAS			WELL #:		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325		PERF. N/A	
-----												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 DAF OPERATING, LLC 196980  
 GEORGE KOSTAS

WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	4	7	9	Y	6					78
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	4	9	9	Y	8					86
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					86
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					86
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	4	4	9	N	4					57
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	4	3	9	N	3					60
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					60
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					60
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 DAF OPERATING, LLC 196980  
 BROOK, M. I.

WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	4	4	9	N	4					57
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	5	4	6	9	N	5					62
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					62
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					62
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KALLAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811					
M 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
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	75	1	1178	2	N	30		158
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	33	9	1134	2	N	4		162
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	75	1	1201	2	N	30		192
02	1204 N	1159	-0-	-45	-0-	33	9	1050	2	N	31	191 1	32
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	N	23		55
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	25	9	1130	2	N	23		78

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) 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PEACH CREEK GAS UNIT		255456											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854					
M 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
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	364	1	2466	2	Y	-0-	12 1	-0-
12	3069 X	2786	-0-	-283	-0-	355	1	2431	2	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	303	1	2555	2	Y	2		2
02	2772 X	2558	-0-	-214	-0-	2	9	2261	2	Y	4		6
03	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	293	1	2165	2	Y	7	9 1	4
04	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	320	1	2252	2	Y	7		11

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456											
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507					
M 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORGASON DEEP G.U.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FORGASON DEEP G.U.		255456											
FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670					
M 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
11	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	2002	1	13575	2	Y	46	132 1	25
12	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	51	9	13250	2	Y	25		50
01	15841 X	14683	-0-	-1158	-0-	1935	1	13078	2	Y	48		98
02	14588 X	13625	-0-	-963	-0-	28	9	12030	2	Y	30		128
03	16151 X	13110	-0-	-3041	-0-	1552	1	11407	2	Y	14		142
04	15630 X	13672	-0-	-1958	-0-	53	9	12082	2	Y	11	113 1	40

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	3570 X	3537	-0-	-33	-0-	454	1	3077	2	Y	5	13	1	4
12	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	450	1	3080	2	Y	5			9
01	3782 X	3422	-0-	-360	-0-	362	1	3052	2	Y	7			16
02	3416 X	3189	-0-	-227	-0-	366	1	2819	2	Y	4			20
03	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	407	1	2749	2	Y	8	18	1	10
04	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	387	1	2961	2	Y	6			16
-----														
FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550						
11	3000 N	2347	-0-	-653	3035	300	1	2037	2	Y	9	53	1	10
12	3100 N	2366	-0-	-734	2301	301	1	2059	2	Y	5			15
01	3100 N	2469	-0-	-631	1670	260	1	2187	2	Y	20			35
02	2800 N	2144	-0-	-656	1014	243	1	1869	2	Y	29			64
03	3100 N	2210	-0-	-890	124	283	1	1912	2	Y	14			78
04	2400 N	2173	-0-	-227	-0-	250	1	1912	2	Y	10	66	1	22
-----														
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960						
11	3000 N	2708	-0-	-292	6217	348	1	2358	2	Y	2	7	1	1
12	3100 N	2641	-0-	-459	5758	336	1	2303	2	Y	2			3
01	3100 N	2555	-0-	-545	5213	271	1	2281	2	Y	3			6
02	2800 N	2310	-0-	-490	4723	265	1	2042	2	Y	3			9
03	3100 N	2333	-0-	-767	3956	300	1	2024	2	Y	8	12	1	5
*04	3000 N	2507	-0-	-493	3463	289	1	2214	2	Y	4			9
-----														
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930						
11	3000 N	1912	-0-	-1088	1875	245	1	1664	2	Y	3	14	1	4
12	3100 N	1909	-0-	-1191	684	243	1	1663	2	Y	3			7
01	2613 N	1929	-0-	-684	-0-	204	1	1721	2	Y	4			11
02	1792 N	1761	-0-	-31	-0-	202	1	1556	2	Y	3			14
03	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	223	1	1507	2	Y	8	14	1	8
04	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1623	2	Y	6			14

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	8940 X	4078	-0-	-4862	-0-	523 1	3544 2	Y	10	55 1	26
12	10478 X	1752	-0-	-8726	-0-	222 1	1522 2	Y	7		33
01	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	1115 1	9397 2	Y	13		46
02	9464 X	8989	-0-	-475	-0-	1032 1	7946 2	Y	10		56
03	8866 X	8808	-0-	-58	-0-	1133 1	7654 2	Y	19	45 1	30
04	10200 X	9024	-0-	-1176	-0-	1040 1	7969 2	Y	14		44
-----											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768			
11	11220 X	9654	-0-	-1566	-0-	1237 1	8391 2	Y	24	61 1	20
12	12927 X	11303	-0-	-1624	-0-	1436 1	9838 2	Y	26		46
01	12927 X	9993	-0-	-2934	-0-	1057 1	8906 2	Y	27		73
02	11676 X	8905	-0-	-2771	-0-	1023 1	7875 2	Y	6		79
03	11997 X	10193	-0-	-1804	-0-	1313 1	8868 2	Y	11	60 1	30
04	10950 X	10680	-0-	-270	-0-	1232 1	9436 2	Y	11		41
-----											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960			
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	366 1	2480 2	Y	1	12 1	6
12	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	370 1	2536 2	Y	-0-		6
01	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	306 1	2578 2	Y	-0-		6
02	2968 X	2644	-0-	-324	-0-	304 1	2339 2	Y	1		7
03	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	342 1	2311 2	Y	4	6 1	5
04	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	328 1	2511 2	Y	3		8
-----											
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
11	2459 N	1944	-0-	-515	-0-	249 1	1689 2	Y	5	9 1		6
12	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	246 1	1687 2	Y	5			11
01	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	205 1	1725 2	Y	6			17
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	212 1	1630 2	Y	2			19
03	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	246 1	1664 2	Y	8	16 1		11
*04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	225 1	1727 2	Y	4			15

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30 1	1554 2	N	6			64
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	30 1	1625 2	N	20			84
01	2077 N	461	-0-	-1616	-0-	30 1	427 2	N	4			88
02	1484 N	30	-0-	-1454	-0-	30 1		N	-0-			88
03	1674 N	30	-0-	-1644	-0-	30 1		N	-0-			88
04	450 N	30	-0-	-420	-0-	30 1		N	-0-			88

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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							
SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 16280	PERF.14916	- 14950	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.16146	- 16159	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 16700	PERF.15899	- 15991	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398	COMPL. DATE 12/25/2004	TOTAL DEPTH 17355	PERF.17172	- 17182	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT	-0-
-----									
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15527	- 15568	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 16165	PERF.17004	- 17012	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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												
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16885 - 16895					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774												
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WANDOO ENERGY, LLC				895737												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9609 - 9629					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			30
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)		27094 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WANDOO ENERGY, LLC		895737									
EAGLE LAKE GAS UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9661 - 9674	
M	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
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 7	140
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		140

EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SHIDLER, MARK L., INC.		776590									
PATOS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146623	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7610 - 7634	
M	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
11		4440 X	3988	-0-	-452		3988 2	N	-0-		-0-
12		4526 X	3980	-0-	-546		3980 2	N	-0-		-0-
01		4495 X	3920	-0-	-575		3920 2	N	-0-		-0-
02		3197 X	3197	-0-	-0-		3197 2	N	-0-		-0-
03		4608 X	4608	-0-	-0-		4608 2	N	-0-		-0-
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990			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	
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

EATON (MIOCENE 2000 )		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931									
EATON UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	088466	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 1987 - 2000	
M	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
11		296 N	296	-0-	-0-		296 2	N	-0-		-0-
12		319 N	319	-0-	-0-		319 2	N	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0-		308 2	N	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-		304 2	N	-0-		-0-
*03		340 N	340	-0-	-0-		340 2	N	-0-		-0-
*04		302 N	302	-0-	-0-		302 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610 PERF. 2148 - 2400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
DUKE		WELL #:	1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132 PERF. 3400 - 3500			
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		300824										
		WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770 PERF. 8928 - 8936			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

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			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
NORTHINGTON		237926										
		WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975 PERF. 8495 - 8532			
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			13
12	713 X	611	-0-	-102	-0-	611	2	Y	-0-			13
01	713 X	463	-0-	-250	-0-	461	2	Y	2			15
02	644 X	399	-0-	-245	-0-	399	2	Y	-0-			15
03	DLQ G-10	507	-0-	507	507	507	2	Y	-0-			15
04	DLQ G-10	504	-0-	504	1011	504	2	Y	-0-			15



EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852									
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	8608 - 8618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			8
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		Y	-0-			8
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			8
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	275	1		Y	-0-			8
03	DLQ G-10	272	-0-	272	-0-	272	1		Y	-0-			8
04	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	563	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
EVANGELINE		WELL #:		1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868	
11	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	183	1	1870	2	N	12		263
12	2263 X	2012	-0-	-251	-0-	179	1	1813	2	N	18		281
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	253	1	2832	2	N	22		303
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	256	1	2843	2	N	35	100 1	238
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	267	1	2071	2	N	28		266
*04	3000 N	3184	-0-	184	184	331	1	2818	2	N	32		298

EVANGELINE		WELL #:		2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826	
11	17610 X	14221	-0-	-3389	-0-	1255	1	12854	2	N	102		289
12	17484 X	13843	-0-	-3641	-0-	1237	1	12494	2	N	102	168 1	223
01	17422 X	12936	-0-	-4486	-0-	1052	1	11788	2	N	87		310
02	14616 X	11101	-0-	-3515	-0-	910	1	10105	2	N	78	151 1	237
03	15841 X	11682	-0-	-4159	-0-	1323	1	10279	2	N	73		310
04	14220 X	10683	-0-	-3537	-0-	1114	1	9491	2	N	71	155 1	226

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11150 - 11181	
DUNCAN, G. C.													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
04	0 N	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		
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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		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	
11		170 N	170	-0-	-0-	38	1	132	2	N	-0-
12		186 N	162	-0-	-24	38	1	124	2	N	-0-
01		186 N	169	-0-	-17	38	1	131	2	N	-0-
02		168 N	159	-0-	-9	38	1	121	2	N	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	51	1	107	2	N	-0-
04		150 N	148	-0-	-2	51	1	97	2	N	-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	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANDERSON		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
		341468									
		WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4672 - 4720	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022											

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468									
ANDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 2634 - 2653	
11		1110 N	1050	-0-	-60	38	1	1012	2	N	-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	38	1	1109	2	N	-0-
01		1147 N	1125	-0-	-22	38	1	1087	2	N	-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-
03		1147 N	1142	-0-	-5	51	1	1091	2	N	-0-
04		1080 N	914	-0-	-166	51	1	863	2	N	-0-

ANDERSON		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
		341468									
		WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 2642 - 2664	
11		1110 N	1050	-0-	-60	38	1	1012	2	N	-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	38	1	1109	2	N	-0-
01		1147 N	1125	-0-	-22	38	1	1087	2	N	-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-
03		1147 N	1142	-0-	-5	51	1	1091	2	N	-0-
04		1080 N	914	-0-	-166	51	1	863	2	N	-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) //CONT.// 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468  
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

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
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38 1	513 2	N	-0-			-0-
12	527 N	192	-0-	-335	-0-	38 1	154 2	N	-0-			-0-
01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38 1		N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468  
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2022 - PLUGGED 04/07/2022

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
VI-WOLF, LLC 884907  
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE			
11	4079 X	3092	-0-	-987	-0-	2630	2	462	9	N	420	538	1	129
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2579	2	528	9	N	480	371	1	238
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2538	2	431	9	N	392	539	1	91
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2172	2	419	9	N	381	362	1	110
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2319	2	716	9	N	651	360	1	401
*04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2147	2	102	9	N	93	356	1	138

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022												

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2020												

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020												

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2022												

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2079	2	201	9	N	183	291
12	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	2130	2	211	9	N	192	119
01	2387 N	2086	-0-	-301	-0-	1908	2	178	9	N	162	105
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1975	2	185	9	N	168	273
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2196	2	195	9	N	177	265
*04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2090	2	206	9	N	187	271

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-	27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - PLUGGED 04/14/2022

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196			
*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-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365			
KUBELA		WELL #: 2										
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	10	1	78	2	N	6	29
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	7	9	64	2	N	3	32
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	3	9	57	2	N	10	42
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	9	1	54	2	N	7	49
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	9	11	9	N	10	59
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	9	89	2	N	7	66

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	151	1	108	2	N	77				334
12	1891 N	140	-0-	-1751	-0-	85	9	40	2	N	67				401
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	74	9	131	2	N	50	160	1		291
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	6	1	81	2	N	52				343
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	55	9	68	9	N	62				405
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	5	1	41	9	N	37	145	1		297

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

11	2759 X	2032	-0-	-727	-0-	1932	2	100	9	N	91	178	1		79
12	1364 X	424	-0-	-940	-0-	401	2	23	9	N	21				100
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				100
02	1232 X	57	-0-	-1175	-0-	57	2			N	-0-				100
03	1364 X	283	-0-	-1081	-0-	272	2	11	9	N	10				110
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				110

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976			TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820 - 10970	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976			TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130 - 12162	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976			TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 520L NW/4			WELL #: 4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166 - 11238	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977			TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796 - 11828	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130 - 11140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	2370 #	2019	-0-	-351	-0-	203	1	1742	2	N	67	196	1	255
12	2449 #	2131	-0-	-318	-0-	224	1	1839	2	N	62	179	1	138
01	2449 #	1884	-0-	-565	-0-	208	1	1578	2	N	89			227
02	1876 #	1781	-0-	-95	-0-	182	1	1547	2	N	47			274
03	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	240	1	1567	2	N	41			315
04	1830 N	1626	-0-	-204	-0-	210	1	1372	2	N	40			355

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11730 - 11737				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	3000 N	3553	-0-	553	553	390	1	3025	2	N	125			390
12	3100 N	3415	-0-	315	868	336	1	2968	2	N	101			491
01	3100 N	2719	-0-	-381	487	324	1	2364	2	N	28			519
02	4743	3192	-0-	-1551	-0-	364	1	2747	2	N	74	360	1	233
03	3796	3076	-0-	-720	-0-	360	1	2660	2	N	51			284
*04	3424	2852	-0-	-572	-0-	390	1	2415	2	N	43			327



-----																
ELLIJAH GREEN (WILCOX 6)																
MAGNUM PRODUCING, LP																
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	60	1	73	2	N	86	355	1	58
								95	9							
12		1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	62	1	899	2	N	72			130
								79	9							
01		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	60	1	327	2	N	158	181	1	107
								174	9							
02		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	56	1	129	2	N	48			155
								53	9							
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
		275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	62	1	150	2	N	57			212
								63	9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			212

-----																	
ELLIJAH GREEN (WILCOX 13)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
BLACK STONE MINERALS																	
WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111																	
11		0	12947	-0-	12947			8820	2	4127	9	N	3752	2880	1	872	
12		0	20243	-0-	20243			33190	1	6695	9	N	6086	6184	1	774	
01		9628	17503	-0-	7875			41065	11718	2	5785	9	N	5259	5041	1	992
02		9296	13051	-0-	3755			44820	6442	2	6609	9	N	6008	5621	1	1379
03		10292	15332	-0-	5040			49860	9936	2	5396	9	N	4905	5805	1	479
04		9960	NO RPT	-0-	-9960			39900				N	NO RPT			479	

-----																
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)																
MOSBACHER ENERGY COMPANY																
ELLIOTT, B. P.																
WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257																
11		1020 N	973	-0-	-47			279	1	694	2	N	-0-			62
12		1085 N	990	-0-	-95			279	1	711	2	N	-0-			62
01		1023 N	993	-0-	-30			279	1	714	2	N	-0-			62
02		896 N	891	-0-	-5			252	1	639	2	N	-0-			62
03		992 N	834	-0-	-158			279	1	555	2	N	-0-			62
04		960 N	959	-0-	-1			270	1	689	2	N	-0-			62

-----																
ELWOOD (DISCORBIS)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
JTW VI																
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317																
11		2760 X	1761	-0-	-999			12	1	1749	2	N	-0-			31
12		2852 X	442	-0-	-2410			2	1	307	2	N	121	128	1	24
								133	9							
01		2852 X	-0-	-0-	-2852							N	-0-			24
02		1652 X	-0-	-0-	-1652							N	-0-			24
03		1829 X	26	-0-	-1803			4	1	22	2	N	-0-			24
04		1770 X	-0-	-0-	-1770							N	-0-			24

-----																
JACK WHITE																
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370																
11		270 N	270	-0-	-0-			2	1	268	2	N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0-			1	1	93	2	N	37	30	1	7
								41	9							
01		0 N	-0-	-0-	-0-							N	-0-			7
02		252 N	-0-	-0-	-252							N	-0-			7
03		124 N	21	-0-	-103			4	1	17	2	N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-							N	-0-			7

-----												
ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		17910 #	14379	-0-	-3531	-0-	805 1	13573 2		N	1	108
							1 9					
12		19313	19835	-0-	522	522	873 1	18962 2		N	-0-	108
01		18507 #	16561	-0-	-1946	-0-	853 1	15621 2		N	79	187
							87 9					
02		16528 R	16528	-0-	-0-	-0-	793 1	15735 2		N	-0-	187
03		19313	1369	-0-	-17944	-0-	319 1	954 2		N	87	113
							96 9				161 1	
04		18690	-0-	-0-	-18690	-0-				N	-0-	113
-----												
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												
11		1470 N	1171	-0-	-299	-0-	65 1	1106 2		N	-0-	14
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	57 1	1238 2		N	-0-	14
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77 1	1404 2		N	-0-	14
02		1092 N	975	-0-	-117	-0-	47 1	928 2		N	-0-	14
03		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	321 1	957 2		N	-0-	14
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-	14
-----												
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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		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												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2022 - WELL PLUGGED 2/12/22									
-----												
ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776												
11		1770 N	464	-0-	-1306	-0-	464 2			N	-0-	40
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795 2	14 9		N	13	53
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1674 2	17 9		N	15	68
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 2	4 9		N	4	72
03		1798 N	1538	-0-	-260	-0-	1524 2	14 9		N	13	85
04		1650 N	305	-0-	-1345	-0-	299 2	6 9		N	5	90

OIL AND GAS DIVISION

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

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
HEIMAN-LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF. 8938 - 9028	
11	2730	2954	-0-	224	785	620 1	2328 3	N	5		147
12	2821	3267	-0-	446	1231	620 1	2564 3	N	75	180 1	42
01	2821	2782	-0-	-39	1192	620 1	2116 3	N	42		84
02	2548	2857	-0-	309	1501	620 1	2233 3	N	4		88
03	2821	3646	-0-	825	2326	620 1	2962 3	N	58		146
04	2730	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		146

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
HUVAR, SANDRA		WELL #:		RRCID ->	212154	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6112 - 6118	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		153
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		153
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		153
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019											

LABAY, JOE		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
		834097									
		WELL #:	1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF. 6016 - 6024	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44

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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	704	-0-	704	1856	208	1	496	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	457	-0-	457	2313	156	1	301	2	Y	-0-	-0-
01	2716 N	403	-0-	-2313	-0-	137	1	266	2	Y	-0-	-0-
02	644 N	312	-0-	-332	-0-	119	1	193	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	134	1	233	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	122	1	219	2	Y	-0-	-0-
-----												
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 8760 - 8776		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8124 - 8142		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 1829 - 1839		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	DLQ G-10	118	-0-	118	310	35	1	83	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	186	-0-	186	496	63	1	123	2	Y	-0-	-0-
01	663 N	167	-0-	-496	-0-	57	1	110	2	Y	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	61	1	100	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	59	1	103	2	Y	-0-	-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	2	Y	-0-	-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542		
11	DLQ G-10	530	-0-	530	1070	157	1	373	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	315	-0-	315	1385	107	1	208	2	Y	-0-	-0-
01	1691 N	306	-0-	-1385	-0-	104	1	202	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	300	-0-	-204	-0-	114	1	186	2	Y	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	2	Y	-0-	-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	141	1	254	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239 - 7247			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
-----															
SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #:	H 5	RRCID ->	154197	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5768 - 5778		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HLAVATY				WELL #:	S 19	RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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		
11	DLQ G-10	264	-0-	264	662	78	1	186	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	256	-0-	256	918	87	1	169	2	Y	-0-				-0-
01	1242 N	324	-0-	-918	-0-	110	1	214	2	Y	-0-				-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	102	1	166	2	Y	-0-				-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	125	1	218	2	Y	-0-				-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	134	1	241	2	Y	-0-				-0-
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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		
11	DLQ G-10	568	-0-	568	1331	168	1	400	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	678	-0-	678	2009	231	1	447	2	Y	-0-				-0-
01	2669 N	660	-0-	-2009	-0-	224	1	436	2	Y	-0-				-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	237	1	383	2	Y	-0-				-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	224	1	387	2	Y	-0-				-0-
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	231	1	415	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BP/KERR-MCGEE				WELL #: 1	RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9300	- 9305					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	84	1	37	3	N	-0-			115
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	51	1	28	3	N	85			200
						94	9							
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			200
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			200
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
-----														
BP/ANADARKO				WELL #: 1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 8736	PERF. 8501	- 8507					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
-----														
PARTLOW				WELL #: 1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 878	- 8797					
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	3	N	-0-			58
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	N	10			68
						11	9							
01	1302 N	602	-0-	-700	-0-	4	1	598	3	N	-0-			68
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			68
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			68
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			68
-----														
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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
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					
11	DLQ G-10	174	-0-	174	434	51	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310	744	106	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	1047 N	303	-0-	-744	-0-	103	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	122	1	197	2	Y	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	216	2	Y	-0-			-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	119	1	214	2	Y	-0-			-0-
-----														
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5845	- 5849					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
ESPERSON DOME (VICKSBURG)		//CONT.//		29375 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
DAVIS, THOS. E.		WELL #: S 23		RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9290	- 9366		
11	DLQ G-10	659	-0-	659	1914	195 1	464 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	728	-0-	728	2642	248 1	480 2	Y	-0-	-0-
01	2900 N	554	-0-	-2346	296	188 1	366 2	Y	-0-	-0-
02	743 N	447	-0-	-296	-0-	171 1	276 2	Y	-0-	-0-
03	713 N	604	-0-	-109	-0-	221 1	383 2	Y	-0-	-0-
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	219 1	391 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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6866	PERF. 6605	- 6632		
11	DLQ G-10	684	-0-	684	1564	201 1	479 2	Y	4	13
12	DLQ G-10	946	-0-	946	2510	322 1	622 2	Y	2	15
01	2900 N	702	-0-	-2198	312	238 1	464 2	Y	-0-	15
02	800 N	488	-0-	-312	-0-	187 1	301 2	Y	-0-	15
03	961 N	626	-0-	-335	-0-	229 1	397 2	Y	-0-	15
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	219 1	391 2	Y	-0-	15
-----										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6550	- 6620		
11	DLQ G-10	240	-0-	240	691	71 1	169 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	472	-0-	472	1163	161 1	311 2	Y	-0-	-0-
01	1591 N	428	-0-	-1163	-0-	145 1	283 2	Y	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	119 1	193 2	Y	-0-	-0-
03	465 N	325	-0-	-140	-0-	119 1	206 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	121 1	217 2	Y	-0-	-0-
-----										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6618	- 6656		
11	DLQ G-10	981	-0-	981	2437	290 1	691 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1092	-0-	1092	3529	372 1	720 2	Y	-0-	-0-
01	2900 N	881	-0-	-2019	1510	299 1	582 2	Y	-0-	-0-
02	2098 N	588	-0-	-1510	-0-	225 1	363 2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	727	-0-	-358	-0-	266 1	461 2	Y	-0-	-0-
04	840 N	690	-0-	-150	-0-	247 1	443 2	Y	-0-	-0-
-----										
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		
11	DLQ G-10	101	-0-	101	302	30 1	71 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	334	-0-	334	636	114 1	220 2	Y	-0-	-0-
01	940 N	304	-0-	-636	-0-	103 1	201 2	Y	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	120 1	193 2	Y	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	129 1	224 2	Y	-0-	-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	120 1	214 2	Y	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
11	DLQ G-10	708	-0-	708	1817	210	1	498	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	794	-0-	794	2611	270	1	524	2	Y	-0-			-0-
01	2900 N	774	-0-	-2126	485	263	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	1054 N	569	-0-	-485	-0-	217	1	352	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	715	-0-	-29	-0-	261	1	454	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	227	1	409	2	Y	-0-			-0-

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		
11	DLQ G-10	247	-0-	247	643	73	1	174	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	318	-0-	318	961	108	1	210	2	Y	-0-			-0-
01	1264 N	303	-0-	-961	-0-	103	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	115	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	123	1	213	2	Y	-0-			-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	119	1	214	2	Y	-0-			-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	DLQ G-10	329	-0-	329	920	86	1	206	2	Y	34	75	1	110
12	DLQ G-10	101	-0-	101	1021	19	1	37	2	Y	41			151
01	1102 N	81	-0-	-1021	-0-	15	1	30	2	Y	33	64	1	120
02	308 N	79	-0-	-229	-0-	18	1	29	2	Y	29			149
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	25	1	42	2	Y	20	40	1	129
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	Y	42	80	1	91



-----

ESPERSON DOME, WEST  
HRB OPERATING COMPANY, INC.  
COHN, A. B.

29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
407764

WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

EVADALE, NE. (YEGUA)  
S & S OPERATING COMPANY, INC.  
BP AMERICAN A-392

29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
741047

WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	4290 #	3684	-0-	-606	-0-	3401	2	283	9	N	257	348	1			125
12	4433 #	3923	-0-	-510	-0-	3587	2	336	9	N	305	280	1			150
01	4185 #	3048	-0-	-1137	-0-	2831	2	217	9	N	197	139	1	4	8	204
02	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3525	2	199	9	N	181	168	1	32	8	185
03	3948 R	3948	-0-	-0-	-0-	3500	2	448	9	N	407	372	1			220
04	3810 #	3793	-0-	-17	-0-	3439	2	354	9	N	322	353	1			189

-----

EVERGREEN  
SOUTHCOAST PRODUCTION INC  
HOUGHTON

29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO  
803257

WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-					50
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-					50
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-					50
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-					50
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-					50
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-					50

-----

GIBBS

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40

-----

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
PERRYMAN TRUST

30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
048169

WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2019

-----

FANNETT  
HILCORP ENERGY COMPANY  
JUNKER SPENCER

30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON  
386310

WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	161538	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	6398 - 7660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682	
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	17	1	34	2	N	-0-	-0-	
12	124 #	52	-0-	-72	-0-	14	1	38	2	N	-0-	-0-	
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	27	1	50	2	N	-0-	-0-	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-	
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	N	-0-	-0-	
*04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-	-0-	
						9	4						
-----													
JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
BADGER ENERGY, INC.				042410											
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
-----															
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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	808 X	808	-0-	-0-	-0-	3	1	759	3	Y	42					97
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	46	9									
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2					99
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	679	3	Y	47					146
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	52	9									
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	792	3	Y	38					184
						42	9									
						456	3	44	9	Y	40					224
						4	1	765	3	Y	72					296
						79	9									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		WELL #:		1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					636
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
WILLIS ESTATE		879035		WELL #:		2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
WILLIS ESTATE		879035		WELL #:		4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
WAGNER OIL COMPANY HENDERSON		891175		WELL #:		2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742								
11	1650 X	1538	-0-	-112	-0-	181	1	1344	3	N	12					45
						13	9									
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	163	1	1403	3	N	9					54
						10	9									
01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	129	1	1510	3	N	8					62
						9	9									
02	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	133	1	1671	3	N	15					77
						17	9									
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	3	N	12					89
						13	9									
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					89
-----																
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
-----																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700								
HENDERSON		WELL #: 11														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10190 - 10228

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)				31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
FR TRACT 1-4B				WELL #:	68 H	RRCID -> 093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8319 - 8339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FR TRACT 46				WELL #:	51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 8336 - 8353	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FR TRACT 46				WELL #:	59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8339 - 8364	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FR TRACT 1-4B				WELL #:	70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318 - 8334	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2										WELL #:		68 F		RRCID ->		109760		COMPL. DATE		01/19/1984		TOTAL DEPTH		9051		PERF.		8084 - 8088	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-		

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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
11	11280	X	7734	-0-	-3546	-0-	7688	3	46	9	N	42	339	1			243		
12	11656	X	9306	-0-	-2350	-0-	9280	3	26	9	N	24	180	1			87		
01	9951	X	8197	-0-	-1754	-0-	8130	3	67	9	N	61					148		
02	8988	X	7158	-0-	-1830	-0-	7103	3	55	9	N	50					198		
03	9114	X	7727	-0-	-1387	-0-	7644	3	83	9	N	75					273		
04	9000	X	7962	-0-	-1038	-0-	7879	3	83	9	N	75					348		

FLAG POND										WELL #:		2		RRCID ->		271077		COMPL. DATE		05/03/2012		TOTAL DEPTH		10936		PERF.		10738 - 10804	
11	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4501	3	34	9	N	31					298												
12	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4240	3	85	9	N	77	180	1			195												
01	4340	X	3672	-0-	-668	-0-	3625	3	47	9	N	43					238												
02	4228	X	3890	-0-	-338	-0-	3814	3	76	9	N	69					307												
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	3906	3	200	9	N	182	359	1			130												
04	4530	X	4462	-0-	-68	-0-	4431	3	31	9	N	28					158												

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133									
FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10832	- 10922	
M	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
11		42690 X	22104	-0-	-20586	-0-	21882 3	222 9	N	202	179 1		389
12		41478 X	11459	-0-	-30019	-0-	11338 3	121 9	N	110	359 1		140
01		31899 X	11322	-0-	-20577	-0-	11221 3	101 9	N	92			232
02		28812 X	12546	-0-	-16266	-0-	12388 3	158 9	N	144			376
03		25327 X	2894	-0-	-22433	-0-	2894 3		N	-0-	184 1		192
04		22110 X	14228	-0-	-7882	-0-	14077 3	151 9	N	137			329
-----													
FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10219	- 10421	
11		10530 X	7808	-0-	-2722	-0-	7729 3	79 9	N	72			224
12		10881 X	9883	-0-	-998	-0-	9803 3	80 9	N	73	180 1		117
01		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9361 3	83 9	N	75			192
02		8008 X	5086	-0-	-2922	-0-	5009 3	77 9	N	70	175 1		87
03		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	9977 3	86 9	N	78			165
04		9570 X	8121	-0-	-1449	-0-	8069 3	52 9	N	47			212
-----													
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	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
11		14B2 EXT	397	-0-	397 B	397	397 1		N	-0-			140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	397			N	-0-			140
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	397			N	-0-			140
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	397			N	-0-			140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 397													
*03		909 N	512	-0-	-397 B	-0-	512 3		N	-0-			140
04		0 N	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	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EOG RESOURCES, INC.				253162									
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104	- 16330	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			131
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			131
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	32 8		131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	2478	2	N	102			287
12	3131 X	2380	-0-	-751	-0-	-0-	112	9	1903	2	N	71	179	1	179
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	78	9	2560	2	N	126	186	1	119
*02	2828 X	2167	-0-	-661	-0-	-0-	513	1	1670	2	N	86			205
*03	3131 X	850	-0-	-2281	-0-	-0-	139	9	397	2	N	139	182	1	162
04	3030 X	2979	-0-	-51	-0-	-0-	402	1	2384	2	N	101	187	1	75
							95	9							
							300	1							
							153	9							
							484	1							
							111	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7620 X	7070	-0-	-550	-0-	-0-	444	1	6480	2	N	133	177	1	153
12	7874 X	6959	-0-	-915	-0-	-0-	146	9	6333	2	N	162	180	1	135
01	7874 X	6829	-0-	-1045	-0-	-0-	448	1	6194	2	N	157	188	1	104
*02	7112 X	6107	-0-	-1005	-0-	-0-	178	9	5593	2	N	114			218
*03	7564 X	7143	-0-	-421	-0-	-0-	462	1	6555	2	N	127	188	1	157
04	7080 X	6331	-0-	-749	-0-	-0-	173	9	5797	2	N	122	189	1	90
							125	9							
							448	1							
							140	9							
							400	1							
							134	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	51	9	N	46	103	1	212
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	4	9	N	4			216
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	1			N	-0-			216
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			216
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//	32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
SANDEL OPERATING COMPANY					747534								
ACKLEY, DAN				WELL #:	1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3619	2	58	9	N	53		178
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3591	2	67	9	N	61	173 1	65
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3997	2	57	9	N	52	1 8	117
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3559	2	55	9	N	50		167
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3427	2	202	9	N	184	111 1	240
*04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4193	2	74	9	N	67	186 1	120

DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476
11	3060 X	2416	-0-	-644	-0-	2359	2	57	9	N	52	189 1	117
12	3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2850	2	65	9	N	59	1 8	175
01	3069 X	2366	-0-	-703	-0-	2297	2	69	9	N	63	1 8	237
02	2632 X	2108	-0-	-524	-0-	2045	2	63	9	N	57	183 1	110
03	2914 X	2105	-0-	-809	-0-	1969	2	136	9	N	124	74 1	160
04	2820 X	2468	-0-	-352	-0-	2410	2	58	9	N	53	1 8	212

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
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	283	1	2038	2	N	26		52
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	331	1	2104	2	N	19		71
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	293	1	2109	2	N	22		93
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	283	1	1986	2	N	29		122
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20		142
*04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	314	1	2080	2	N	19		161

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP					639425		CAPACITY			CNTY: MADISON			
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	21	3	11	9	N	10			247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			253
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	74	192	1	135
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	45			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			250
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	182	1	105
-----														
YORK				WELL #: 1		RRCID -> 271375		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	17			105
12	31 N	-0-	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			105
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			110
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			113
-----														
WORD				WELL #: 1		RRCID -> 278412		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 10634 - 12291		
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			59
-----														
BELL				WELL #: 1		RRCID -> 278446		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	18	1	114
-----														
SLAUGHTER				WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422		
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----														
BOYD				WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22	3	74	9	N	67	186	1	46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			111
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	29			140
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	55	3	85	9	N	77	167	1	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			56
-----														
SHOEMAKER				WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		28	3	64	9	N	58	1	8		160
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43				203
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44	144	1		103
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	8				111
*03		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3	2	9	N	2				113
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	98				211

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226																	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				207
12		558 N	182	-0-	-376	-0-	182	2				N	-0-				207
01		558 N	71	-0-	-487	-0-	71	2				N	-0-				207
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-				207
03		186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2				N	-0-				207
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT				207

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-						N	203	178	1		178
12		1023 N	922	-0-	-101	-0-						N	230	180	1		228
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	669	2	253	9		N	242	183	1		287
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	516	2	206	9		N	187	362	1		112
03		930 N	441	-0-	-489	-0-	244	2	197	9		N	179	178	1		113
04		870 N	819	-0-	-51	-0-	580	2	239	9		N	217	180	1		150



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	477	549	1		265	
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	761	2	615	9	N	559	361	1		463	
01	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	672	2	465	9	N	423	533	1		353	
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	761	2	671	9	N	610	700	1		263	
03	1364 N	848	-0-	-516	-0-	302	2	546	9	N	496	533	1		226	
04	1110 N	891	-0-	-219	-0-	472	2	419	9	N	381	544	1		63	

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	730	720	1		357
12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2016	2	1015	9	N	923	902	1		378
01	2232 N	1100	-0-	-1132	-0-	724	2	376	9	N	342	360	1		360
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	553	2	954	9	N	867	904	1		323
*03	3100 N	3268	-0-	168	168	2117	2	1151	9	N	1046	1072	1		297
*04	1997 N	1829	-0-	-168	-0-	1085	2	744	9	N	676	708	1		265

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				215
12	496 N	8	-0-	-488	-0-	6	2	2	9	N	2				217
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	449	2	194	9	N	176	178	1		215
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	753	2	162	9	N	147	180	1		182
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	633	2	134	9	N	122	182	1		122
04	630 N	504	-0-	-126	-0-	405	2	99	9	N	90				212

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	5				85
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				85
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				85
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	78	2	8	9	N	7				92
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	59	2	42	9	N	38				130
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	455	2	97	9	N	88				218

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	182	1		80
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	448	2	61	9	N	55				135
01	744 N	493	-0-	-251	-0-	454	2	39	9	N	35				170
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	236	2	25	9	N	23				193
03	496 N	175	-0-	-321	-0-	165	2	10	9	N	9				202
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	317	2			N	-0-				202

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	252	240
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	727	2	307	9	279	338
01		465 N	299	-0-	-166	-0-	111	2	188	9	171	323
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	2	186	9	169	122
03		1023 N	545	-0-	-478	-0-	245	2	300	9	273	215
*04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	550	2	281	9	255	293
-----												
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	222	287
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1075	2	220	9	200	307
01		1178 N	709	-0-	-469	-0-	511	2	198	9	180	312
02		2800 N	3126	-0-	326	326	2933	2	193	9	175	307
*03		1360 N	1034	-0-	-326	-0-	857	2	177	9	161	113
*04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	646	2	241	9	219	332
-----												
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	67
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	3	70
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	272	2	74	9	67	137
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	137
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	137
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	10	147
-----												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110												
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	92	133
12		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	973	2	87	9	79	212
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	880	2	88	9	80	113
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	340	2	77	9	70	183
03		1054 N	600	-0-	-454	-0-	543	2	57	9	52	235
*04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	960	2	59	9	54	110
-----												
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	7	130
12		186 N	82	-0-	-104	-0-	24	2	58	9	53	88
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-	88
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	131	2	42	9	38	126
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	66	2	29	9	26	152
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	152
-----												
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
11		300 N	89	-0-	-211	-0-	89	2		N	-0-	63
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	2	65
01		310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2		N	-0-	65
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	65
03		248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2		N	-0-	65
*04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	8	73
-----												
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	65
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-	65
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	65
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	65
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	65

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168										COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	9808 - 11579
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	189	181 1	160	
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	720 2	231 9	N	210	185 1			185	
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	419 2	191 9	N	174	181 1			178	
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	454 2	190 9	N	173	179 1			172	
03		930 N	623	-0-	-307	-0-	417 2	206 9	N	187	184 1			175	
*04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	372 2	242 9	N	220	182 1			213	
-----															
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178										COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10511 - 12155
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	92	187 1		93	
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	681 2	116 9	N	105				198	
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	638 2	106 9	N	96	189 1			105	
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	459 2	79 9	N	72				177	
03		806 N	666	-0-	-140	-0-	635 2	31 9	N	28				205	
*04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	754 2	97 9	N	88	181 1			112	
-----															
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296										COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	10699 - 12310
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	3			60	
12		992 N	338	-0-	-654	-0-	325 2	13 9	N	12				72	
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	227 2	9 9	N	8				80	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	199 2	6 9	N	5				85	
03		341 N	116	-0-	-225	-0-	102 2	14 9	N	13				98	
04		240 N	117	-0-	-123	-0-	104 2	13 9	N	12				110	
-----															
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298										COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10727 - 12279
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	42	162 1		58	
12		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1050 2	46 9	N	42				100	
01		1085 N	847	-0-	-238	-0-	814 2	33 9	N	30				130	
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	761 2	20 9	N	18				148	
03		1085 N	339	-0-	-746	-0-	307 2	32 9	N	29				177	
04		810 N	617	-0-	-193	-0-	605 2	12 9	N	11				188	
-----															
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300										COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877 - 12339
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	103 1		53	
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	416 2	9 9	N	8				61	
01		465 N	208	-0-	-257	-0-	194 2	14 9	N	13				74	
02		476 N	162	-0-	-314	-0-	151 2	11 9	N	10				84	
03		434 N	105	-0-	-329	-0-	94 2	11 9	N	10				94	
*04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	230 2	26 9	N	24				118	
-----															
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301										COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595 - 12197
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	80	189 1		93	
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	322 2	68 9	N	62				155	
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	364 2	55 9	N	50				205	
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	229 2	66 9	N	60	170 1			95	
03		403 N	157	-0-	-246	-0-	99 2	58 9	N	53				148	
04		420 N	351	-0-	-69	-0-	281 2	70 9	N	64	184 1			28	
-----															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309										COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350 - 11094
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	94	185 1		77	
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	977 2	116 9	N	105				182	
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	617 2	80 9	N	73	173 1			82	
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	490 2	83 9	N	75				157	
*03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1652 2	171 9	N	155	184 1			128	
04		660 N	581	-0-	-79	-0-	518 2	63 9	N	57				185	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 281343		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455		PERF. 9333 - 11200			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38				250
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	178	1		122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43				165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52				217
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	174	1		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19				100
-----															
LEGGETT				WELL #: 1		RRCID -> 281495		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990			
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	3	178	1		68
12	341 N	75	-0-	-266	-0-	-0-	75	2		N	-0-				68
01	930 X	48	-0-	-882	-0-	-0-	48	2		N	-0-				68
02	840 X	43	-0-	-797	-0-	-0-	35	2	8	9	7				75
03	930 X	27	-0-	-903	-0-	-0-	19	2	8	9	7				82
*04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				82
-----															
SHELTON				WELL #: 1		RRCID -> 281499		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999			
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N	82				207
12	1271 N	364	-0-	-907	-0-	-0-	318	2	46	9	42	182	1		67
01	744 N	284	-0-	-460	-0-	-0-	251	2	33	9	30				97
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	28	9	25				122
03	372 N	132	-0-	-240	-0-	-0-	81	2	51	9	46				168
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	114	9	104	182	1		90
-----															
JOHNSTON				WELL #: 1		RRCID -> 281621		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	6				268
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	44	180	1		132
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	111	9	101				233
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	77	9	70				303
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	142	9	129	180	1		252
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	100	9	91	176	1		167
-----															
MORGAN				WELL #: 1		RRCID -> 282311		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928			
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	148	180	1		203
12	589 N	479	-0-	-110	-0-	-0-	334	2	145	9	132	178	1		157
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	-0-	300	2	165	9	150				307
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	201	9	183	177	1		313
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	-0-	148	2	216	9	196	361	1		148
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	211	9	192	182	1		158
-----															
CONTRAST ENERGY, LLC				173799		WELL #: 1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10484 - 11826	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	3	8		206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	144	1	2	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	1	8		113

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC										255141				
VON ROSENBERG										WELL #: 1	RRCID -> 257537	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9802 - 11423
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER										WELL #: 1	RRCID -> 262234	COMPL. DATE 05/16/2010	TOTAL DEPTH 11858	PERF. 9840 - 11444
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CROWSON										WELL #: 1	RRCID -> 265471	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010 - 10931
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0801	RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 15585	PERF. 11700 - 12012
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----														
CANNON										WELL #: 1	RRCID -> 272989	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 10142 - 11729
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			107
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			107
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			107
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			107
03	93 N	5	-0-	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			107
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			107
-----														
GOULDIE										WELL #: 1	RRCID -> 275336	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510 - 10926
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC				//CONT.// 255141										
SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276756	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
11		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			62
12		845 X	845	-0-	-0-	-0-	820	1	22	3	N	3		65
							3	9						
01		713 X	387	-0-	-326	-0-	371	1	8	3	N	7		72
							8	9						
02		644 X	407	-0-	-237	-0-	366	1	40	3	N	1		73
							1	9						
*03		917 X	917	-0-	-0-	-0-	567	1	340	3	N	9		82
							10	9						
*04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	425	1	15	3	N	-0-		82
-----														
CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279369	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856					
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	694	1	55	9	N	50		198
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1056	1	430	3	N	24		222
							26	9						
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	466	1	247	3	N	1		223
							1	9						
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	516	1	423	3	N	35		258
							39	9						
*03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	912	1	422	3	N	75	188 1	145
							83	9						
*04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	775	1	355	3	N	50		195
							55	9						
-----														
SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280182	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683					
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-		142
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	613	1	151	3	N	28		170
							31	9						
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	170	1	152	3	N	2		172
							2	9						
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	195	1	257	3	N	13		185
							14	9						
*03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	435	1	126	3	N	3		188
							3	9						
*04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	288	1	396	3	N	15		203
							17	9						
-----														
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481										
KETCHUM				WELL #: 1	RRCID -> 284586	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----												
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 #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022												
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	28
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	28
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	28
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	28
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-	28
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	28
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-	28
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	28
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	28
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-	28
04	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-	28
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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 #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2			Y	-0-	134
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	243 2	11 9	Y	10	125 1	19
01		279 N	176	-0-	-103	-0-	176 2		Y	-0-		19
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	172 2	2 9	Y	2		21
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		Y	-0-		21
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		21
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
KEDDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	219
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	268
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	268
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	295
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	299
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	299
-----												
STARNIS												
WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
-----												
SMITH, FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-
-----												
KNIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
ROSE CITY RESOURCES, LLC												
PATRICK A												
WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
TRIVIUM OPERATING, LLC												
DAN ACKLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 292441 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	8			42
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			145
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	93 1		52
01		62 N	5	-0-	-57	-0-		5 2			N	-0-			52
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			52
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			52
*04		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-			52
-----															
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.10240 - 11878	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0202	RRCID -> 271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538 - 11257	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712 - 12500	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILES TIMBER				WELL #: 1	RRCID -> 271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242 - 12290	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BLAIR A				WELL #: 1	RRCID -> 271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788 - 12492	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680 - 12408	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	- 10931
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10030	- 10078
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	- 11531
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	- 11671
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	- 11510
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	- 10324
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297	- 10410
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
-----															
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02		RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731	-	9827
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CANNON		WELL #:		1		RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	-	11729
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	-	11442
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01		RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CRESPI		WELL #:		1		RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	9964	-	10054
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604		RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	-	11604
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	39		70
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	68 2	N	13		83
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 2	N	19		102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		102
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		102

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2021								
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----  
 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141  
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----  
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754

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

-----  
 HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

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

-----  
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

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

-----  
 JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

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

-----  
 CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

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

-----  
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

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

```

-----
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)      //CONT.// 32157 071  ASSOCIATED          CAPACITY          CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC                //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT           WELL #: 801   RRCID -> 278332  COMPL. DATE 09/21/2011  TOTAL DEPTH 11090  PERF.10124 - 15384

```

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD	INJECT. (I) MONTHLY PROD	INJECT. (I) MONTHLY PROD	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	UNDERAGE (-) STATUS (CODE) (-) AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

```

-----
MARTY HYDE                      WELL #: 3     RRCID -> 278390  COMPL. DATE 06/07/2012  TOTAL DEPTH 11143  PERF. 9948 - 11143

```

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

```

-----
EASTHAM STATE PRISON FARM      WELL #: 0402 RRCID -> 278623  COMPL. DATE 05/03/2014  TOTAL DEPTH 12236  PERF.10379 - 11999

```

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

```

-----
FERGUSON PRISON UNIT          WELL #: 0601H RRCID -> 279340  COMPL. DATE 01/10/2012  TOTAL DEPTH 11501  PERF.10422 - 16076

```

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

```

-----
CHAMBLESS                     WELL #: 1     RRCID -> 279388  COMPL. DATE 03/13/2014  TOTAL DEPTH 12005  PERF.10163 - 11856

```

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

```

-----
VON ROSENBERG                 WELL #: 2     RRCID -> 279569  COMPL. DATE 11/01/2013  TOTAL DEPTH 11717  PERF. 9710 - 11387

```

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

```

-----
BARRETT                       WELL #: 1     RRCID -> 279570  COMPL. DATE 01/23/2015  TOTAL DEPTH 12240  PERF.10279 - 11935

```

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068				
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 280266		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280806		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #: 1		RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141														
SEALY		WELL #: 2H		RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11249 - 17654								
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097								
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVID		626507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
WELL #: 1		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
11		0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
02		0 W	57	-0-	57	237	21	2	36	9	N	33				33
03		237 N	-0-	-0-	-237	-0-					N	-0-				33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----																
JEANETTE		639425		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
WELL #: 102		RRCID -> 291848		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231										
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				-0-
12		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				-0-
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				-0-
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STARNES				WELL #:	1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	18		151
12		158 X	-0-	-0-	-158	-0-				N	-0-		151
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258 - 11122
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 ETX ENERGY, LLC 255141  
 WELLS # 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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

FERGUSON PRISON UNIT WELLS # 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELLS # 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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

BLAIR A WELLS # 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

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

FERGUSON PRISON UNIT WELLS # 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

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

HYDE WELLS # 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELLS # 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC			//CONT.//		255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0602		RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 9902	- 11510			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: A 02		RRCID -> 273661	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 11517	PERF. 10434	- 10637			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: A 03		RRCID -> 273663	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0102		RRCID -> 273664	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 11695	PERF. 10412	- 10620			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0401		RRCID -> 273696	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 10207	- 11820			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 601		RRCID -> 273697	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 12045	PERF. 10834	- 11160			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0703		RRCID -> 274449	COMPL. DATE 05/31/2014	TOTAL DEPTH 11490	PERF. 9830	- 11442			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) ETX ENERGY, LLC EASTHAM STATE PRISON FARM		//CONT.// 32157 497 //CONT.// 255141		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
		WELL #: C 01		RRCID -> 274530	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 12112	PERF. 10306	- 11552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 274575	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 11542		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274721	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF. 10592	- 12167		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274760	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 11782	PERF. 9978	- 11604		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 274909	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 10087	- 11302		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274925	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 11708	PERF. 10004	- 11536		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 274926	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 9819	- 11531		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----														
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10584 - 10850			
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
-----														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.11307 - 11600			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHANDLER			WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CROWSON			WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390															
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
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 10837	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379 - 11999	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210 - 12350	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710 - 11387	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422 - 16076	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288 - 11397	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422 - 12068	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141									
BARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 279775			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0101		RRCID -> 279882			COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTY HYDE			WELL #: 3		RRCID -> 280174			COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0606		RRCID -> 280321			COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JONES			WELL #: 2		RRCID -> 280709			COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0402		RRCID -> 280838			COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #: 1		RRCID -> 281117			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC				626507											
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	-	10867
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	-	10848
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270479	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ETX ENERGY, LLC 255141																	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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



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	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

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

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)			MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
-----														
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		255141												
HYDE		WELL #: 1			RRCID -> 271038		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MILES TIMBER		WELL #: 1			RRCID -> 271039		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10242 - 12290			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
BLAIR A		WELL #: 1			RRCID -> 271226		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
GARRISON		WELL #: 1			RRCID -> 271326		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CROWSON		WELL #: 1			RRCID -> 273052		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201			RRCID -> 274527		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10104 - 10228			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CANNON		WELL #: 1			RRCID -> 274544		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141  
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

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

-----  
 CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

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

-----  
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

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

-----  
 CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

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

-----  
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

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

-----  
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

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

-----  
 SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

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



FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022													
-----													
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481													
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097													
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ORO RESOURCES, LLC 626507													
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507  
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892  
 HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8			48
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	N	18	57	1	9
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12			21
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	N	14			35
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10			45
*04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2138	2	19	9	N	17			62

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4710 X	4394	-0-	-316	-0-	4326	2	68	9	N	62				147	
12		4836 X	4770	-0-	-66	-0-	4701	2	69	9	N	63		1	8	209	
01		4774 X	4157	-0-	-617	-0-	4104	2	53	9	N	48		192	1	65	
02		4312 X	3329	-0-	-983	-0-	3277	2	52	9	N	47				112	
03		4774 X	3813	-0-	-961	-0-	3743	2	70	9	N	64				176	
04		4620 X	4344	-0-	-276	-0-	4288	2	56	9	N	51		1	8	226	

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

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

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

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

ETX ENERGY, LLC 255141  
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BARCO OIL & GAS CO. 049170  
 THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011													

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10925 - 11032

*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	88 7		-0-
*06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582

*05	0	W	100	-0-	100	100	2		N	-0-			-0-
*06	0	W	58	-0-	58	158	2		N	-0-			-0-
*07	0	W	42	-0-	42	200	2		N	-0-			-0-
*08	0	W	1	-0-	1	201	2		N	-0-			-0-
*09	0	W	3	-0-	3	204	2		N	-0-			-0-
*10	0	W	54	-0-	54	258	2		N	-0-			-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
*12	0	W	2	-0-	2	260	2		N	-0-			-0-
*01	0	W	134	-0-	134	394	2		N	-0-			-0-
*02	0	W	14	-0-	14	408	2		N	-0-			-0-
*03	0	W	2	-0-	2	410	2		N	-0-			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	410			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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
SNOWDEN OPERATING CO. 799350															
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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 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
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	234	1	1854	2	N	26	181 1	47
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	256	1	1950	2	N	-0-		47
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	229	1	1799	2	N	78		125
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	156	1	1203	2	N	35		160
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	220	1	1764	2	N	18		178
*04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	251	1	1842	2	N	25		203

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

11	2430 N	2362	-0-	-68	-0-	138	1	2159	2	N	59	179 1	137
12	2666 N	2305	-0-	-361	-0-	138	1	2090	2	N	70		207
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	128	1	1846	2	N	54	179 1	82
02	2212 N	2197	-0-	-15	-0-	131	1	1997	2	N	63		145
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	N	60		205
*04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2188	2	N	49	179 1	75

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	N	48		149
12	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	85	1	1248	2	N	33		182
01	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	103	1	1435	2	N	57		239
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	93	1	1385	2	N	49	186 1	102
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	104	1	1548	2	N	47		149
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	92	1	1386	2	N	47		196

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	213	-0-	-447	-0-	24	1	187	2	N	2			38
12	465 N	137	-0-	-328	-0-	16	1	121	2	N	-0-			38
01	589 N	154	-0-	-435	-0-	17	1	137	2	N	-0-			38
*02	196 N	43	-0-	-153	-0-	5	1	38	2	N	-0-			38
*03	124 N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	2	N	-0-			38
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	7	1	55	2	N	-0-			27

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
11	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	177	1	1402	2	N	5			90
12	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	180	1	1368	2	N	20			110
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1304	2	N	12			122
02	1484 N	1186	-0-	-298	-0-	134	1	1035	2	N	15			137
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	166	1	1334	2	N	3			140
*04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	180	1	1320	2	N	33			174

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	918	1	7287	2	N	44			87
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	969	1	7371	2	N	55			142
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	902	1	7097	2	N	17			159
02	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	646	1	4975	2	N	35			194
03	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	871	1	7003	2	N	58			252
*04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	939	1	6884	2	N	28	183	1	97

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	222	1	2801	2	N	81			229
12	3410 X	3097	-0-	-313	-0-	223	1	2787	2	N	79	183	1	125
01	3286 X	2894	-0-	-392	-0-	227	1	2593	2	N	67			192
02	2968 X	2780	-0-	-188	-0-	204	1	2493	2	N	75	179	1	88
03	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	222	1	2761	2	N	72			160
04	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	216	1	2676	2	N	65	192	1	33

FOUNDFORK (FRIO)		32331 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
GOLDENROD GAS, INC.		313121													
J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				-0-
-----															
FOUR CORNERS (ANOMALINA)		32346 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906													
WINS COTT UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 288704		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564							
11	14880 #	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-				-0-
12	144650	-0-	-0-	-144650	-0-					N	-0-				-0-
01	82838	-0-	-0-	-82838	-0-					N	-0-				-0-
02	66584 #	-0-	-0-	-66584	-0-					N	-0-				-0-
03	76260	-0-	-0-	-76260	-0-					N	-0-				-0-
04	73800	NO RPT	-0-	-73800	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FOUR CORNERS (FRIO F-23)		32346 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906													
O'LEARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS GULF COAST, INC.		205620													
O'LEARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241736		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244							
11	0	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-				198
12	0	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-				198
01	0	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-				198
02	0	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-	198	7		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006															
-----															
FOUR CORNERS (FRIO F-28)		32346 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906													
RAYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794							
11	14B DENY	270	-0-	270	1316	269	3	1	9	N	1				272
12	14B DENY	134	-0-	134	1450	134	3			N	-0-				272
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450					N	-0-				272
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450					N	-0-				272
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450					N	-0-				272
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1450					N	NO RPT				272



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
-----															
FOUR CORNERS (FRIO F-28)		//CONT.//		32346 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906											
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	12338	- 12348		
11	0 W	90609	-0-	-0-	90609	997829	90222	3	387	9	N	352	174	1	406
12	0 W	71896	-0-	-0-	71896	1069725	71631	3	265	9	N	241	352	1	295
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1069725					N	NO RPT			295
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1069725					N	NO RPT			295
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1069725					N	NO RPT			295
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1069725					N	NO RPT			295
-----															
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #:		1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	3970	- 3990		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
O'LEARY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.	13136	- 13420		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			126
-----															
FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	12688	- 12720		
11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-						N	-0-			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27
-----															
DEVON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12498	- 12588		
11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9297	3	66	9	N	60				219
12	10974 X	9051	-0-	-1923	-0-	9000	3	51	9	N	46				265
01	10974 X	3835	-0-	-7139	-0-	3826	3	9	9	N	8				273
02	9912 X	83	-0-	-9829	-0-	83	3			N	-0-				273
03	11315 X	134	-0-	-11181	-0-	116	3	18	9	N	16				289
04	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT				289
-----															
WINSBOTT UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722	PERF.	12885	- 12910		
11	0	102373	-0-	102373	277954	101574	3	799	9	N	726	553	1		488
12	0	86173	-0-	86173	364127	85551	3	622	9	N	565	566	1		487
01	0 W	79549	-0-	79549	443676	79010	3	539	9	N	490	540	1		437
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443676					N	NO RPT				437
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443676					N	NO RPT				437
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443676					N	NO RPT				437

M		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
-----										
FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106								
CAMP WALLACE		WELL #:	2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF. 5686 - 5726
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GORDON		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40		154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		164

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31			95

OIL AND GAS DIVISION

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
-----															
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11507	- 11836		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11970	- 12310		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				71
-----															
FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	8937	- 8949		
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 936		386310	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: GALVESTON				
GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	8937	- 8949		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				7
-----															
FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		02/01/2002	RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9287	- 9295		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		32978 672		082442	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: COLORADO				
NOSKA, J. EST.		WELL #:		02/01/2002	RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9287	- 9295		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
-----															
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		WELL #:		12/05/2017	RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412	- 10670		
KONANTZ, RONALD J. INC.		33032 440		474900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MONTGOMERY				
FRIENDSWOOD		WELL #:		12/05/2017	RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412	- 10670		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361								
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	1	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030	- 7050		
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FEENEY			WELL #:	1	RRCID -> 145738	COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7034	- 7040	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KST KATY			WELL #:	9	RRCID -> 146671	COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7090	- 7174	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		2	RRCID -> 146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		3	RRCID -> 146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KST KATY		WELL #:		4	RRCID -> 147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KST KATY		WELL #:		6	RRCID -> 147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID -> 147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		8	RRCID -> 149967	COMPL. DATE 07/12/1993	TOTAL DEPTH 7367	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID -> 165825	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 7187	PERF. 7088 - 7148						
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID -> 190695	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7071 - 7190						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
11	7230 X	6119	-0-	-1111	-0-	197 1	5834 2	Y	80	210 1		139
12	7440 X	6549	-0-	-891	-0-	88 9	6270 2	Y	105			244
01	7440 X	6465	-0-	-975	-0-	163 1	6194 2	Y	101	171 1		174
02	6720 X	5357	-0-	-1363	-0-	116 9	5079 2	Y	87	170 1		91
03	6789 X	5955	-0-	-834	-0-	111 9	5699 2	Y	83	39 1		135
04	6330 X	3	-0-	-6327	-0-	182 1						135

OIL AND GAS DIVISION

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// //CONT.//	33290 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
MCMILLIAN		WELL #:	1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4920 X	4603	-0-	-317	-0-		139 338	1	4126	2	Y	307	274	1	209
12	5146 X	4539	-0-	-607	-0-		104 442	1	3993	2	Y	402	423	1	188
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-		98 496	1	3782	2	Y	451	438	1	201
02	4648 X	4185	-0-	-463	-0-		128 473	1	3584	2	Y	430	434	1	197
03	4898 X	3882	-0-	-1016	-0-		95 498	1	3289	2	Y	453	443	1	207
04	4590 X	1	-0-	-4589	-0-		1	1			Y	-0-	105	1	102
MCMILLIAN		WELL #:	2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940				
11	1230 X	986	-0-	-244	-0-		30 74	1	882	2	Y	67	46	1	33
12	1209 X	1198	-0-	-11	-0-		28 80	1	1090	2	Y	73	73	1	33
01	1147 X	807	-0-	-340	-0-		20 4	1	783	2	Y	4	28	1	9
02	924 X	863	-0-	-61	-0-		30 6	1	827	2	Y	5	6	1	8
03	1209 N	1030	-0-	-179	-0-		29 4	1	997	2	Y	4	6	1	6
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-			6
FOSTER FARMS		WELL #:	2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13914 - 13924				
*05	DLQ G-10	288	-0-	288	-0-	918	288	2			Y	-0-			74
*06	300 N	222	-0-	-78	-0-	840	3	1	219	2	Y	-0-			74
*07	1098 N	258	-0-	-840	-0-		16	1	242	2	Y	-0-			74
*08	310 N	306	-0-	-4	-0-		23	1	283	2	Y	-0-	67	1	7
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		19	1	240	2	Y	-0-			7
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-		22	1	271	2	Y	-0-			7
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-		26	1	348	2	Y	-0-			7
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		26	1	344	2	Y	-0-			7
*01	279 N	124	-0-	-155	-0-		9	1	115	2	Y	-0-			7
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-			7
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-		46	1	680	2	Y	-0-			7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			7
MCMILLIAN		WELL #:	4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	15778	PERF.	14130 - 14560				
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-		227 99	1	6720	2	Y	90	99	1	60
12	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-		358 220	1	13755	2	Y	200	132	1	128
01	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-		380 322	1	14674	2	Y	293	267	1	154
02	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-		468 309	1	13071	2	Y	281	288	1	147
03	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-		435 306	1	15037	2	Y	278	303	1	122
04	14880 X	3	-0-	-14877	-0-		3	1			Y	-0-	53	1	69



FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO			//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND										
			WELL #: 3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 13842	PERF.13078	- 14230								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	32 1	951 2	Y	15			35 1				25
						17 9										
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26 1	1014 2	Y	37							62
						41 9										
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	25 1	956 2	Y	39			49 1				52
						43 9										
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	Y	34			56 1				30
						37 9										
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	28 1	963 2	Y	35			7 1				58
						39 9										
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-							58
-----																
MCMILLIAN			WELL #: 5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL DEPTH 14058	PERF.12820	- 13739								
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	357 1	4767 2	N	59			170 1				85
						65 9										
12	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	337 1	4378 2	N	57							142
						63 9										
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	328 1	4077 2	N	69							211
						76 9										
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	290 1	3545 2	N	65			180 1				96
						72 9										
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	264 1	3878 2	N	63							159
						69 9										
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-							159
-----																
IMPARATO			WELL #: 5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 14075	PERF.14334	- 14344								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
FOSTER FARMS			WELL #: 1	RRCID -> 215692	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13431	- 13675								
*11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	162 1	2165 2	Y	3							102
						3 9										
*12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	186 1	2415 2	Y	-0-							102
*01	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	174 1	2156 2	Y	-0-							102
*02	2408 X	2261	-0-	-147	-0-	171 1	2090 2	Y	-0-							102
*03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	152 1	2228 2	Y	-0-							102
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-							102
-----																
FOSTER CREEK ESTATES			WELL #: 1	RRCID -> 216635	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 15801	PERF.13803	- 18546								
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18 1	525 2	N	2			2 1				80
						2 9										
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		36 2	N	-0-							80
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	1 1		N	-0-							80
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-							80
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-							80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80

OIL AND GAS DIVISION

-----  
FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925  
-----

M	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
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1931	2	72	9	N	65			99
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2083	2	42	9	N	38			137
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2183	2	30	9	N	27			164
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1956	2	30	9	N	27	171	1	20
03	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-			20
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			20

-----  
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287  
-----

11	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	55	1	729	2	N	25			202
12	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	71	1	925	2	N	30	172	1	60
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	2	N	35			95
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	39	9	99	1	N	37			132
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	41	9	98	1	N	38			170
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	42	9			N	-0-			170

-----  
MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315  
-----

11	2190 X	1811	-0-	-379	-0-	57	1	1681	2	Y	66	64	1	47
12	2263 X	2000	-0-	-263	-0-	73	9	48	1	Y	96	93	1	50
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	106	9	50	1	Y	119	113	1	56
02	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	131	9	42	1	Y	111	113	1	54
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	122	9	50	1	Y	119	117	1	56
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-	131	9			Y	-0-	27	1	29

-----  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654  
-----

11	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3225	2	28	9	N	25			199
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			199
01	4185 X	3279	-0-	-906	-0-	3224	2	55	9	N	50	217	1	32
02	3780 X	1522	-0-	-2258	-0-	1522	2			N	-0-			32
*03	4185 X	2713	-0-	-1472	-0-	2713	2			N	-0-			32
04	3600 X	34	-0-	-3566	-0-	34	2			N	-0-			32

-----  
F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170  
-----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327											
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.	13574 - 13589	
M	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	
11	3450 X	3173	-0-	-277	-0-	3150 2	23 9	N	21	168 1		48	
12	3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3581 2		N	-0-			48	
01	3658 X	3404	-0-	-254	-0-	3224 2	180 9	N	164	164 1		48	
02	3304 X	1446	-0-	-1858	-0-	1446 2		N	-0-			48	
*03	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	2671 2		N	-0-			48	
04	3480 X	34	-0-	-3446	-0-	34 2		N	-0-			48	
-----													
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	16400 - 18474	
11	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3081 2	34 9	N	31	178 1		17	
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3712 2	176 9	N	160	167 1		10	
01	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3283 2	44 9	N	40	45 1		5	
02	3220 X	1520	-0-	-1700	-0-	1520 2		N	-0-			5	
*03	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	2715 2		N	-0-			5	
04	3450 X	34	-0-	-3416	-0-	34 2		N	-0-			5	
-----													
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.	15607 - 17854	
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2		N	-0-			5	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	160	161 1		4	
*03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
-----													
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125	
11	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	3132 2	28 9	N	25			233	
12	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552 2		N	-0-			233	
01	4030 X	3125	-0-	-905	-0-	3125 2		N	-0-	54 1		179	
02	3640 X	1522	-0-	-2118	-0-	1522 2		N	-0-			179	
*03	4030 X	2643	-0-	-1387	-0-	2643 2		N	-0-			179	
04	3450 X	33	-0-	-3417	-0-	33 2		N	-0-			179	
-----													
VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC		882776		WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.	13370 - 13400
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES			
FUQUA, L. R. ET VIR		220889											
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12730 - 12765	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----														
FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES														
LEEXUS OIL LLC 495350														
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230														
M	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
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	N	-0-			97
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	4	1	912	2	N	-0-			97
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	2	1	1480	2	N	-0-			97
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1	1	1650	2	N	-0-			97
03	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-			97
04	1020 N	474	-0-	-546	-0-	1	1	473	2	N	-0-			97
-----														
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														
11	2850	752	-0-	-2098	-0-	265	1	52	2	N	395	411	1	22
						435	9							
12	2945	172	-0-	-2773	-0-	10	1	21	2	N	128	141	1	9
						141	9							
01	2945	54	-0-	-2891	-0-	5	1	4	2	N	41	47	1	3
						45	9							
02	2660	23	-0-	-2637	-0-	2	1	2	2	N	17	19	1	1
						19	9							
03	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			1
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			1
-----														
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188														
11	7500	917	-0-	-6583	20840	241	1	46	2	N	573	603	1	33
						630	9							
12	7750	83	-0-	-7667	13173	7	1	14	2	N	56	84	1	5
						62	9							
01	7750	34	-0-	-7716	5457	3	1	2	2	N	26	29	1	2
						29	9							
02	5471	14	-0-	-5457	-0-	3	1	2	2	N	8	10	1	-0-
						9	9							
03	1705	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
04	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
-----														
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		343	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		343	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		343	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		343	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		343	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
11	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	297	1	1827	2	N	187	176	1 2	214
12	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	206	9	1855	2	N	158	177	1	195
01	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	307	1	1690	2	N	156	179	1	172
02	1120 #	461	-0-	-659	-0-	174	9	271	2	N	-0-			172
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	264	1	271	2	N	198	180	1	190
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172	9	218	9	N	NO RPT			190
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				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347												
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104				
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	1			N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8624 - 8636				
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	116	1	1195	2	N	-0-			9
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	125	1	1351	2	N	-0-			9
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	-0-			9
02	1176 N	906	-0-	-270	-0-	47	1	859	2	N	-0-			9
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	2	N	-0-			9
04	1080 N	996	-0-	-84	-0-	80	1	916	2	N	-0-			9

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
-----										
GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
-----										
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343
STAFF		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-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		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973
GOLD, CLARINE		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022										
-----										
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)										34097	260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO					
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.										722819									
KALLINA										WELL #:	4601	RRCID ->	234171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	16230	PERF.	12135 - 12185
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33					
-----																			
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22					
-----																			
HURD ENTERPRISES, LTD.										419886									
COYLE CONCORD										WELL #:	1	RRCID ->	284392	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	9468 - 9478
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-					
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-					
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-					
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022																			
-----																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
COCHRAN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	175621	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10090 - 10100
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022																			
-----																			
ZAZA ENERGY, LLC										950545									
STINGRAY										WELL #:	A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	12129 - 13078
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. MACHANN WEST UNIT			34733 500 147699			ASSOCIATED			49B			CNTY: LEE					
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		
11	4050 #	2754	-0-	-1296	-0-	2754	2		N	-0-	54	1			39		
12	4185 #	3246	-0-	-939	-0-	3245	2	1 9	N	1	1	8			39		
01	3534 #	3295	-0-	-239	-0-	3295	2		N	-0-					39		
02	3192 #	2486	-0-	-706	-0-	2485	2	1 9	N	1	1	8			39		
03	3255 #	2106	-0-	-1149	-0-	2106	2		N	-0-					39		
04	3180 #	1653	-0-	-1527	-0-	1653	2		N	-0-					39		
-----																	
IRONROC ENERGY SWEDISH CHEF			426612			292185			11/02/2021			10271			PERF.10740 - 15040		
11	0	52835	-0-	52835	52835	6	1	40934	2	N	10814	10084	1		730		
12	0	85403	-0-	85403	138238	11895	9	69782	2	N	14169	14662	1		237		
01	0	55766	-0-	55766	194004	15586	9	46068	2	N	8808	8667	1		378		
02	0	84753	-0-	84753	278757	9689	9	69927	2	N	13405	13135	1		648		
03	0	100276	-0-	100276	379033	80	1	16486	9	N	14987	14735	1		900		
04	0	87773	-0-	87773	466806	14746	9	12928	9	N	11753	11407	1		1246		
04	0	87773	-0-	87773	466806	74845	2										
-----																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC MCCULLOUGH, A.W.			521544			291544			01/13/2011			11058			PERF.10595 - 15014		
11	0	266	-0-	266	6120	266	2		N	-0-					-0-		
12	0	270	-0-	270	6390	270	2		N	-0-					-0-		
01	0	272	-0-	272	6662	272	2		N	-0-					-0-		
02	0	280	-0-	280	6942	256	2	24 9	N	22					22		
03	7214 R	272	-0-	-6942	-0-	272	2		N	-0-					22		
*04	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-	3	1			19		
-----																	
HENSEL - O.L. UNIT			1			291716			10/20/1993			14805			PERF.11147 - 14805		
11	0	10	-0-	10	181	10	2		N	-0-					-0-		
12	0	5	-0-	5	186	5	2		N	-0-					-0-		
01	0	10	-0-	10	196	10	2		N	-0-					-0-		
02	0	6	-0-	6	202	6	2		N	-0-					-0-		
03	210 R	8	-0-	-202	-0-	8	2		N	-0-					-0-		
04	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-					-0-		
-----																	
CHARLOTTE "H"			1			291717			02/28/1996			12491			PERF. 8585 - 12491		
11	0	69	-0-	69	494	69	2		N	-0-					-0-		
12	0	50	-0-	50	544	50	2		N	-0-					-0-		
01	0	33	-0-	33	577	33	2		N	-0-					-0-		
02	0	50	-0-	50	627	50	2		N	-0-					-0-		
03	703 R	76	-0-	-627	-0-	54	2	22 9	N	20					20		
*04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11 9	N	10					30		
-----																	
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) SOUTHWEST RESOURCES, INC. MR. BOB			34733 501 806471			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BURLESON					
MR. BOB			1			107537			09/21/1983			11293			PERF.11038 - 11223		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS  
 ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471  
 HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION 027200  
 PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-			52
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-			52
01	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-			52
02	84 #	21	-0-	-63	-0-	21	2	N	-0-			52
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			52
*04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			52

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			32
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			32
01	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			32
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	2	N	-0-			32
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			32
*04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			32

LEONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291028 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625

11	0	-0-	-0-	-0-	283			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	283			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	283			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	283			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283			N	-0-			-0-

-----														
GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
M 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
-----														
11	570 #	157	-0-	-413	-0-	99	2	58	9	N	53			191
12	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	602	2	440	9	N	400	546	1	45
01	589 #	451	-0-	-138	-0-	275	2	176	9	N	160	164	1	41
02	532 #	106	-0-	-426	-0-	53	2	53	9	N	48			89
03	799 R	799	-0-	-0-	-0-	470	2	329	9	N	299	348	1	40
04	570 #	431	-0-	-139	-0-	256	2	1	4	N	158			198
						174	9							
-----														
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
KOUATLI, AIMAN M. 476360														
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953														
11	14B DENY	3	-0-	3	5295	1	2	2	9	N	2			153
12	5296 R	1	-0-	-5295	-0-	1	4			N	-0-			153
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	6			159
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	2			161
03	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			161
04	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			161
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024														
11	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2062	2	32	9	N	29	2	8	38
12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1828	2	34	9	N	31	5	8	64
01	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	2424	2	86	9	N	78	4	8	138
02	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2536	2	106	9	N	96	171	1	62
03	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2680	2	75	9	N	68			130
*04	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2295	2	100	9	N	91	191	1	28
-----														
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
11	1680 #	1311	-0-	-369	-0-	1299	2	12	9	N	11			165
12	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1642	2	116	9	N	105	185	1	85
01	1736 #	1192	-0-	-544	-0-	1179	2	13	9	N	12			97
02	1540 #	987	-0-	-553	-0-	987	2			N	-0-			97
03	1767 #	1061	-0-	-706	-0-	888	2	173	9	N	157	161	1	93
04	1710 #	1571	-0-	-139	-0-	1482	2	89	9	N	81			174
-----														
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276														
11	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			128
12	1891 #	1648	-0-	-243	-0-	1648	2			N	-0-			128
01	1891 #	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-			128
02	1708 #	789	-0-	-919	-0-	789	2			N	-0-			128
03	1643 #	267	-0-	-1376	-0-	267	2			N	-0-			128
04	1590 #	808	-0-	-782	-0-	808	2			N	-0-			128

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS  
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

M 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
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			22
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			22
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			22
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-			22
*03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	50	3	106	9	N	96			118
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
 CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 APACHE CORPORATION 027200  
 RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

11	3270 X	2542	-0-	-728	-0-	618	1	1662	2	Y	230	235	1	82
12	2914 X	2450	-0-	-464	-0-	637	1	253	9	Y	164	166	1	80
01	2976 X	2250	-0-	-726	-0-	655	1	180	9	Y	251	210	1	121
02	2688 X	1769	-0-	-919	-0-	570	1	1319	2	Y	251	241	1	131
03	2976 X	2404	-0-	-572	-0-	666	1	276	9	Y	282	286	1	127
04	2550 X	2418	-0-	-132	-0-	683	1	310	9	Y	265	252	1	140
						292	9							

MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198

11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	57	1	-0-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2344	2	704	9	Y	640	472	1	168
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	1775	2	705	9	Y	641	722	1	87
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2480	2	6	4	Y	312	353	1	46
04	2940 X	843	-0-	-2097	-0-	343	9	743	2	Y	89	126	1	9
						98	9							

MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383

11	2730 X	2390	-0-	-340	-0-	707	1	1387	2	Y	269	269	1	96
12	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	296	9	739	1	Y	331	268	1	159
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	364	9	867	1	Y	281	303	1	137
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	25	4	309	9	Y	169	217	1	89
03	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	772	1	2819	2	Y	349	282	1	156
*04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	29	4	186	9	Y	280	287	1	149
						962	1	4146	2					
						24	4	384	9					
						896	1	3528	2	Y				
						28	4	308	9					

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS													WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394			PERF.11581 - 19173		CNTY: BURLESON
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
11	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	666 24	1 4	2197 309	2 9	Y	281	281	1			100						
12	4681 X	2938	-0-	-1743	-0-	664 7	1 4	1973 294	2 9	Y	267	238	1			129						
01	4681 X	2227	-0-	-2454	-0-	634 310	1 9	1283	2	Y	282	274	1			137						
02	4228 X	1639	-0-	-2589	-0-	591 228	1 9	820	2	Y	207	235	1			109						
03	3503 X	2319	-0-	-1184	-0-	665 318	1 9	1336	2	Y	289	268	1			130						
04	3210 X	1611	-0-	-1599	-0-	267 12	1 4	1201 131	2 9	Y	119	184	1			65						

  

GOEN FAMILY													WELL #:	2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10545			PERF.11379 - 19931	
11	3660 X	3121	-0-	-539	-0-	581 28	1 4	2136 376	2 9	Y	342	345	1			114					
12	3782 X	3354	-0-	-428	-0-	654 14	1 4	2224 462	2 9	Y	420	341	1			193					
01	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	595 4	1 4	1812 506	2 9	Y	460	439	1			214					
02	3080 X	2407	-0-	-673	-0-	560 5	1 4	1418 424	2 9	Y	385	407	1			192					
03	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	643 2	1 4	1828 438	2 9	Y	398	420	1			170					
04	3240 X	2734	-0-	-506	-0-	612 4	1 4	1745 373	2 9	Y	339	339	1			170					

  

MILES UNIT													WELL #:	2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11482			PERF.11388 - 18854	
11	3060 X	2141	-0-	-919	-0-	701 479	1 9	961	2	Y	435	365	1			153					
12	2821 X	2073	-0-	-748	-0-	702 384	1 9	987	2	Y	349	333	1			169					
01	2821 X	1754	-0-	-1067	-0-	690 348	1 9	716	2	Y	316	331	1			154					
02	1988 X	1464	-0-	-524	-0-	635 325	1 9	504	2	Y	295	295	1			154					
03	2201 X	1857	-0-	-344	-0-	720 345	1 9	792	2	Y	314	326	1			142					
04	2130 X	1738	-0-	-392	-0-	669 268	1 9	801	2	Y	244	256	1			130					

  

GOEN FAMILY													WELL #:	3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 11377			PERF.11445 - 19849	
11	3300 X	2951	-0-	-349	-0-	557 27	1 4	2042 325	2 9	Y	295	292	1			98					
12	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	634 12	1 4	2102 501	2 9	Y	455	344	1			209					
01	3131 X	2714	-0-	-417	-0-	622 453	1 9	1639	2	Y	412	429	1			192					
02	2828 X	2336	-0-	-492	-0-	571 3	1 4	1352 410	2 9	Y	373	379	1			186					
03	3255 X	3022	-0-	-233	-0-	655 1	1 4	1765 601	2 9	Y	546	498	1			234					
04	3150 X	3098	-0-	-52	-0-	624 3	1 4	1728 743	2 9	Y	675	571	1			338					

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
EWERT			WELL #:	1H	RRCID ->	282093	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11422	- 19477
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	719 1	3089 2	Y	218	225 1		73
						50 4	240 9					
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	759 1	2698 2	Y	248	207 1		114
						19 4	273 9					
01	4557 X	2872	-0-	-1685	-0-	560 1	2028 2	Y	247	246 1		115
						12 4	272 9					
02	4116 X	1927	-0-	-2189	-0-	463 1	1268 2	Y	172	201 1		86
						7 4	189 9					
03	4557 X	2752	-0-	-1805	-0-	527 1	1930 2	Y	261	235 1		112
						8 4	287 9					
04	4110 X	2457	-0-	-1653	-0-	471 1	1788 2	Y	168	196 1		84
						13 4	185 9					
EWERT			WELL #:	3H	RRCID ->	282341	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11423	- 19234
11	3030 X	2275	-0-	-755	-0-	662 1	1398 2	Y	195	244 1		65
						215 9						
12	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	693 1	1583 2	Y	232	190 1		107
						255 9						
01	2821 X	1613	-0-	-1208	-0-	621 1	775 2	Y	197	212 1		92
						217 9						
02	2184 X	567	-0-	-1617	-0-	381 1	186 9	Y	169	177 1		84
03	2542 X	2173	-0-	-369	-0-	621 1	1282 2	Y	245	224 1		105
						270 9						
*04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	547 1	1711 2	Y	277	243 1		139
						7 4	305 9					
GOEN FAMILY			WELL #:	1H	RRCID ->	282346	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11005	- 15143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAE			WELL #:	4H	RRCID ->	282523	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11097	- 16591
11	2160 X	2075	-0-	-85	-0-	493 1	1377 2	N	178	174 1		95
						9 4	196 9					
12	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	527 1	1430 2	N	153	146 1		102
						2 4	168 9					
01	2201 N	1815	-0-	-386	-0-	547 1	1091 2	N	161	132 1		131
						177 9						
02	1932 N	1292	-0-	-640	-0-	486 1	651 2	N	141	73 1		199
						155 9						
03	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	561 1	1163 2	N	107	203 1		103
						118 9						
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	529 1	1124 2	N	111	158 1		56
						122 9						

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
RAE														
WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	3000 N	3389	-0-	389		564	563 1	2508 2	276 9	N	251	211 1		134
12	3100 N	3377	-0-	277		841	42 4	276 9	2453 2	N	308	237 1		205
01	3730 X	2889	-0-	-841	-0-		25 4	339 9	1988 2	N	257	253 1		209
02	2744 X	2452	-0-	-292	-0-		61 1	283 9	1562 2	N	251	116 1		344
03	3038 X	2901	-0-	-137	-0-		8 4	276 9	1912 2	N	285	354 1		275
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-		673 1	314 9	1917 2	N	255	401 1		129
							2 4	281 9						
							626 1							
							7 4							

  

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
LEWIS 'A'														
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929														
11	4590 X	4297	-0-	-293	-0-		4185 2	112 9		N	102	159 1		32
12	4712 X	4157	-0-	-555	-0-		4044 2	113 9		N	103			135
01	4650 X	3739	-0-	-911	-0-		3681 2	58 9		N	53			188
02	4200 X	2860	-0-	-1340	-0-		2765 2	95 9		N	86	187 1	1 8	86
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-		4144 2	163 9		N	148	189 1		45
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			45

  

MARGARITA E UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-		2547 2	9 9		N	8			68
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-		1435 2			N	-0-			68
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-		2062 2			N	-0-			68
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-		2214 2	2 9		N	2			70
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2690 2	41 9		N	37			107
*04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		2237 2	12 9		N	11			118

  

KOVAR 'A'														
WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480														
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		1915 2	388 9		N	353	379 1		235
12	2015 X	975	-0-	-1040	-0-		672 2	303 9		N	275	273 1		237
01	2015 X	1967	-0-	-48	-0-		1618 2	349 9		N	317	354 1		200
02	2156 X	1691	-0-	-465	-0-		1428 2	263 9		N	239	175 1		264
03	2387 X	2367	-0-	-20	-0-		2001 2	366 9		N	333	355 1		242
04	2310 X	636	-0-	-1674	-0-		379 2	68 4		N	172	177 1		237
							189 9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699									
BELL C	WELL #:	1H	RRCID ->	291056	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	9760	-	17335		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	1087	1	4869	2	N	1369	1291	1	330
12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1110	1	4456	2	N	1341	1283	1	388
01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1083	1	4696	2	N	1388	1640	1	136
02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	1527	9	996	1	N	1338	1297	1	177
03	7719 X	7090	-0-	-629	-0-	1472	9	1046	1	N	1321	1278	1	220
04	7470 X	6350	-0-	-1120	-0-	1453	9	1028	1	N	1244	1289	1	175
						48	4		1368	9				

BROLLIER				WELL #:	1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776	-	18461
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				DODD	WELL #:	521544	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616	-	14276
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

VERDUN OIL & GAS LLC				BOULDEN, F.	WELL #:	884566	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940	-	10006
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			200			
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			200			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			200			
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			200			
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			200			
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			200			

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				APACHE CORPORATION	REVELLE SWD	WELL #:	34733 620	NON-ASSOCIATED	027200	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830	-	9855
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360	-	10383
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556																
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6				115
12	558 N	374	-0-	-184	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2				117
01	620 N	322	-0-	-298	-0-	-0-	322	2			N	-0-				117
02	364 N	169	-0-	-195	-0-	-0-	169	2			N	-0-				117
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	-0-	215	2	9	9	N	8				125
04	300 N	228	-0-	-72	-0-	-0-	224	2	4	9	N	4				129
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390																
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			N	-0-				48
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				48
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	8	5		40
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-				40
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				40



GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 LEEUX OIL LLC 495350  
 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

11	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	2267	2	66	9	N	60	180	1			117
12	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2330	2	45	9	N	41					158
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2219	2	56	9	N	51					209
02	2184 N	2028	-0-	-156	-0-	1977	2	51	9	N	46					255
03	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2236	2	54	9	N	49	181	1			123
*04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2185	2	56	9	N	51	4	8			170

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2169	2	39	9	N	35					165
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2230	2	46	9	N	42					207
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2056	2	41	9	N	37					244
02	2072 N	1760	-0-	-312	-0-	1727	2	33	9	N	30	180	1			94
03	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2066	2	44	9	N	40					134
04	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	1975	2	33	9	N	30					164

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4038	2	13	9	N	12					135
12	4154 X	4118	-0-	-36	-0-	4105	2	13	9	N	12					147
01	4123 X	4092	-0-	-31	-0-	4079	2	13	9	N	12					159
02	3780 X	3676	-0-	-104	-0-	3666	2	10	9	N	9					168
03	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4050	2	13	9	N	12					180
04	4050 X	3953	-0-	-97	-0-	3938	2	15	9	N	14					194

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1529	2	26	9	N	24					123
12	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1459	2	26	9	N	24					147
01	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1507	2	33	9	N	30					177
02	1456 N	1360	-0-	-96	-0-	1341	2	19	9	N	17					194
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	N	15					209
04	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	1390	2	28	9	N	25	173	1	4	8	57

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

11	2040 N	1780	-0-	-260	-0-	1733	2	47	9	N	43					147
12	2170 N	62	-0-	-2108	-0-	54	2	8	9	N	7					154
01	1891 N	7	-0-	-1884	-0-	7	2			N	-0-					154
02	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					154
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					154
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					154

-----  
 GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068  
 -----

M O	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
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1735 2	66 9	N	60	176 1		121
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1775 2	44 9	N	40			161
01	1829 N	1585	-0-	-244	-0-	1552 2	33 9	N	30			191
02	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1589 2	41 9	N	37			228
03	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1473 2	32 9	N	29	181 1		76
*04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1527 2	40 9	N	36			112

-----  
 MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304  
 -----

11	990 N	418	-0-	-572	-0-	416 2	2 9	N	2			127
12	930 N	388	-0-	-542	-0-	385 2	3 9	N	3			130
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	700 2	11 9	N	10			140
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	670 2	9 9	N	8			148
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	851 2	10 9	N	9			157
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166 2	11 9	N	10			167

-----  
 PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308  
 -----

11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2453 2	52 9	N	47			169
12	2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2409 2	66 9	N	60	185 1		44
01	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	2471 2	48 9	N	44			88
02	2352 N	2287	-0-	-65	-0-	2232 2	55 9	N	50			138
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2570 2	65 9	N	59			197
*04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2478 2	55 9	N	50	180 1	2 8	65

-----  
 APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767  
 -----

11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385 2	22 9	N	20			113
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1409 2	21 9	N	19			132
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1294 2	22 9	N	20			152
02	1316 N	837	-0-	-479	-0-	823 2	14 9	N	13			165
03	1426 N	590	-0-	-836	-0-	576 2	14 9	N	13			178
04	1260 N	779	-0-	-481	-0-	758 2	21 9	N	19	2 8		195

-----  
 UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206  
 PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416  
 -----

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 PHILLIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689  
 -----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
YOUNG, JOHN H., INC. 948460  
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

M	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
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3301	1	57 9	N	52	189
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3320	1	74 9	N	67	75
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2592	1	55 9	N	50	124
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2067	1	44 9	N	40	164
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2675	1	64 9	N	58	222
*04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2284	1	62 9	N	56	95

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

11	1950 N	735	-0-	-1215	-0-	729	1	6 9	N	5	197
12	1581 N	527	-0-	-1054	-0-	524	1	3 9	N	3	200
01	992 N	586	-0-	-406	-0-	586	1		N	-0-	200
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	602	1	2 9	N	2	202
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1		N	-0-	202
04	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	1		N	-0-	202

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

11	1830 X	1167	-0-	-663	-0-	1166	2	1 9	N	1	88
12	4464 X	715	-0-	-3749	-0-	715	2		N	-0-	88
01	4464 X	1333	-0-	-3131	-0-	1279	2	54 9	N	49	137
02	4032 X	2557	-0-	-1475	-0-	2518	2	39 9	N	35	172
03	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1904	2	42 9	N	38	210
*04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1961	2	32 9	N	29	239

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544  
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2		N	-0-	56
12	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868	2		N	-0-	56
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	2		N	-0-	56
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	757	2		N	-0-	56
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2		N	-0-	56
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	56

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE  
COPESTONE OPERATING, LLC 176882  
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
IRONROC ENERGY 426612  
WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2020 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC					681161						
LEHMANN-SCHKADE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167303	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12619	PERF.10111 - 10140		
M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID -> 168998	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9880 - 9905		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
TEINERT-KUNZE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169000	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 12819	PERF.10002 - 10026		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
TUNA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169141	COMPL. DATE 06/09/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9962 - 10014		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SAMELSON-KUNZE UNIT				WELL #:		RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945 - 9970		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED					03/31/2017						
BARRACUDA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068 - 10075		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161															
SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
-----															
BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
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															
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484															
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		//CONT.//		008484								
WOOD "K"		WELL #:		1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

LEIBER		WELL #:		2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

AKG OPERATING COMPANY		009566										
CHAMPION		WELL #:		1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632		
11	2820 X	2427	-0-	-393	-0-	94	1	2333	2	N	-0-	-0-
12	4252 X	4252	-0-		-0-	190	1	4062	2	N	-0-	-0-
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	99	1	3224	2	N	-0-	-0-
02	2912 X	2806	-0-	-106	-0-	71	1	2735	2	N	-0-	-0-
*03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	138	1	3456	2	N	-0-	-0-
04	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	99	1	2733	2	N	-0-	-0-

  

APACHE CORPORATION		027200										
REVELLE		WELL #:		1		RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

SANTA FE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 232220		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 234137		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390						
MEANS		WELL #:		RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BCL OPERATING, LLC				040199						
MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150 PERF.13271 - 16150
11	14B2 EXT	1012	-0-	1012	4924	51	1	961	3	-0-
12	14B2 EXT	1207	-0-	1207	6131	60	1	1147	3	-0-
01	14B2 EXT	1132	-0-	1132	7263	1132	3			-0-
02	14B2 EXT	965	-0-	965	8228	965	3			-0-
03	9239 X	1011	-0-	-8228	-0-	1011	3			-0-
*04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			-0-
-----										
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425						
ARMSTRONG		WELL #:		1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642 PERF.12520 - 14642
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			35
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			35
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			35
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2			35
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			35
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			35
-----										
BASS PETROLEUM, INC				054836						
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403 PERF. 8631 - 8840
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
-----										
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059						
CASSIDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397 PERF.14181 - 16627
11	9690 X	8911	-0-	-779	-0-	863	1	8048	3	-0-
12	10013 X	6799	-0-	-3214	-0-	708	1	6091	3	-0-
01	8401 X	4222	-0-	-4179	-0-	780	1	3442	3	-0-
02	8316 X	2086	-0-	-6230	-0-	569	1	1517	3	-0-
03	9207 X	3568	-0-	-5639	-0-	1034	1	2534	3	-0-
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 164160		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12930 - 16930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			121
12	1612 N	1166	-0-	-446	-0-	1166	2			N	-0-			121
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			121
02	1568 N	1447	-0-	-121	-0-	1447	2			N	-0-			121
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-			121
04	1710 N	1039	-0-	-671	-0-	1039	2			N	-0-			121
-----														
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9296 - 9507		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1 A		RRCID -> 102352		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11033 - 11275		
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			100
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	387	2	40	9	N	36			136
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	N	14			150
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	N	14			164
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	653	2	67	9	N	61			225
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	500	2	37	9	N	34			259
-----														
PIETSCH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701		PERF. 9445 - 12701				
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1041	2	50	9	N	45			170
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	9	N	28			198
01	961 N	694	-0-	-267	-0-	664	2	30	9	N	27			225
02	868 N	612	-0-	-256	-0-	575	2	37	9	N	34	180	1	79
03	930 N	58	-0-	-872	-0-	43	2	15	9	N	14			93
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	620	2	23	9	N	21			114
-----														
LEWIS-HOYT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9668 - 13200				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			33
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699												
BERRY			WELL #: 1		RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941		PERF.10225 - 13941				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
-----															
MACHANN WEST UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8022 - 8676				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
SCAMARDO, PETE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 7638 - 10398				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
-----															
HILTON-YEGUA			WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390		PERF.10520 - 13616				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-		98 2			N	-0-				67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	90 N	8	-0-	-82	-0-		8 2			N	-0-				67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

M	O	ALLOW 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
02	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380

11	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-			-0-
12	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-			-0-
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-			-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-			-0-
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
*04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-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

11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			8
12	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			8
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			8
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			8
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			8
*04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			8

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265

11	21660	X	17045	-0-	-4615	-0-	15228	2	1817	9	N	1652	1722	1	173
12	22382	X	18754	-0-	-3628	-0-	16783	2	1971	9	N	1792	1652	1	313
01	20243	X	15949	-0-	-4294	-0-	14246	2	1703	9	N	1548	1647	1	214
02	17584	X	15023	-0-	-2561	-0-	13211	2	1812	9	N	1647	1661	1	200
03	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	20145	2	2450	9	N	2227	2044	1	383
04	18150	X	17062	-0-	-1088	-0-	15353	2	1709	9	N	1554	1841	1	96



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699		SEILHEIMER			WELL #: 1H			RRCID -> 287862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		197730 X	150847	-0-	-46883	-0-	150566	2	281	9	N	255	358	127
12		195889 X	156502	-0-	-39387	-0-	156169	2	333	9	N	303	177	253
01		175460 X	147121	-0-	-28339	-0-	146767	2	354	9	N	322	363	212
02		156380 X	133879	-0-	-22501	-0-	133880	2	199	9	N	181	178	215
03		165199 X	124275	-0-	-40924	-0-	123858	2	417	9	N	379	539	55
04		151440 X	125206	-0-	-26234	-0-	124876	2	87	4	N	221	179	97
							243	9						
SHEPHERD			WELL #: 1H		RRCID -> 288133		COMPL. DATE 03/28/2019			TOTAL DEPTH 13652			PERF.13713 - 20097	
11		42450 X	42450	-0-	-0-	-0-	41988	2	462	9	N	420	369	324
12		39158 X	39158	-0-	-0-	-0-	38815	2	343	9	N	312	362	274
01		35991 X	29069	-0-	-6922	-0-	28752	2	317	9	N	288	359	203
02		39620 X	23966	-0-	-15654	-0-	23893	2	73	9	N	66		269
03		43865 X	31127	-0-	-12738	-0-	30452	2	675	9	N	614	741	142
04		42450 X	26484	-0-	-15966	-0-	25996	2	161	4	N	297	187	252
							327	9						
MORGAN			WELL #: 1H		RRCID -> 288227		COMPL. DATE 03/07/2018			TOTAL DEPTH 12544			PERF.13225 - 18208	
11		45450 X	37496	-0-	-7954	-0-	37314	2	182	9	N	165	183	114
12		46097 X	40395	-0-	-5702	-0-	441	1	39750	2	N	185	182	117
							204	9						
01		45992 X	45992	-0-	-0-	-0-	1477	1	44358	2	N	143	184	76
							157	9						
02		42129 X	42129	-0-	-0-	-0-	1422	1	40632	2	N	68		144
							75	9						
03		44728 X	44728	-0-	-0-	-0-	1663	1	42987	2	N	71	177	38
							78	9						
04		44520 X	41610	-0-	-2910	-0-	1594	1	39947	2	N	50		88
							14	4	55	9				
RAGER			WELL #: 1H		RRCID -> 288282		COMPL. DATE 07/12/2019			TOTAL DEPTH 11853			PERF.13148 - 19377	
11		29070 X	23378	-0-	-5692	-0-	20944	2	2434	9	N	2213	2260	336
12		30008 X	21717	-0-	-8291	-0-	254	1	19264	2	N	1999	2028	307
							2199	9						
01		30008 X	20843	-0-	-9165	-0-	986	1	17804	2	N	1866	1865	308
							2053	9						
02		25368 X	3178	-0-	-22190	-0-	180	1	2592	2	N	369	557	120
							406	9						
03		24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	100	173	47
*04		27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	1226	1	22603	2	N	2488	2193	342
							700	4	2737	9				
JRG C			WELL #: 1H		RRCID -> 288359		COMPL. DATE 04/01/2018			TOTAL DEPTH 11141			PERF.11511 - 17504	
11		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	1015	1	9535	2	N	392	375	131
							431	9						
12		14849 X	11292	-0-	-3557	-0-	1048	1	9789	2	N	414	376	169
							455	9						
01		14849 X	9722	-0-	-5127	-0-	936	1	8400	2	N	351	362	158
							386	9						
02		13412 X	9387	-0-	-4025	-0-	877	1	8124	2	N	351	364	143
							386	9						
03		12121 X	9449	-0-	-2672	-0-	991	1	8076	2	N	347	357	133
							382	9						
04		10980 X	8954	-0-	-2026	-0-	982	1	7619	2	N	312	185	254
							10	4	343	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	35820 X	27271	-0-	-8549	-0-	25522 2	1749 9	N	1590	1713 1		112
12	35216 X	28840	-0-	-6376	-0-	353 1	26786 2	N	1546	1286 1		372
01	34658 X	31706	-0-	-2952	-0-	1701 9	1561 1	N	1780	1935 1		217
02	28924 X	28373	-0-	-551	-0-	1958 9	1731 1	N	1477	1480 1		214
03	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	1625 9	2252 1	N	1502	1478 1		238
04	30690 X	30432	-0-	-258	-0-	1652 9	1464 1	N	1337	1341 1		234
						512 4	1471 9					
-----												
LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12386	PERF.13419	- 18236
11	39750 X	34292	-0-	-5458	-0-	34020 2	272 9	N	247	180 1		188
12	40114 X	27350	-0-	-12764	-0-	27111 2	239 9	N	217	182 1		223
01	40114 X	33521	-0-	-6593	-0-	33247 2	274 9	N	249	374 1		98
02	36232 X	32685	-0-	-3547	-0-	32407 2	278 9	N	253	187 1		164
03	37541 X	20173	-0-	-17368	-0-	20001 2	172 9	N	156	191 1		129
*04	35036 X	35036	-0-	-0-	-0-	34647 2	117 4	N	247	350 1		26
						272 9						
-----												
BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566
11	74790 X	-0-	-0-	-74790	-0-			N	49			250
12	75857 X	28279	-0-	-47578	-0-	26927 2	1352 9	N	1229	902 1		577
01	71517 X	63488	-0-	-8029	-0-	60730 2	2758 9	N	2507	2830 1		254
02	62496 X	48429	-0-	-14067	-0-	46337 2	2092 9	N	1902	1856 1		300
03	55702 X	55702	-0-	-0-	-0-	53232 2	2470 9	N	2245	2151 1		394
04	61440 X	54186	-0-	-7254	-0-	50802 2	993 4	N	2174	2427 1		141
						2391 9						
-----												
MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187
11	52800 X	45426	-0-	-7374	-0-	44306 2	1120 9	N	1018	919 1		248
12	51584 X	49386	-0-	-2198	-0-	48020 2	1366 9	N	1242	1123 1		367
01	51584 X	46834	-0-	-4750	-0-	45673 2	1161 9	N	1055	1125 1		297
02	46592 X	36163	-0-	-10429	-0-	35229 2	934 9	N	849	926 1		220
03	49631 X	38346	-0-	-11285	-0-	37507 2	839 9	N	763	731 1		252
04	47790 X	41745	-0-	-6045	-0-	40452 2	390 4	N	821	887 1		186
						903 9						
-----												
THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646
11	65250 X	59142	-0-	-6108	-0-	1345 1	57604 2	N	175	187 1		187
12	68107 X	55934	-0-	-12173	-0-	193 1	54135 2	N	170	164 1		193
01	68107 X	52898	-0-	-15209	-0-	1612 1	187 9		183	171 1		205
02	61516 X	46999	-0-	-14517	-0-	1556 1	201 9		181	179 1		207
03	61101 X	53782	-0-	-7319	-0-	1371 1	199 9		291	373 1		125
04	59130 X	45085	-0-	-14045	-0-	1877 1	320 9		195	178 1		142
						1499 1	89 4					
							215 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857												
M	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
11	74250 X	57222	-0-	-17028	-0-	57221	2	1	9	N	1	73
12	76725 X	49436	-0-	-27289	-0-	49434	2	2	9	N	2	75
01	76725 X	48743	-0-	-27982	-0-	48740	2	3	9	N	3	78
02	61544 X	42000	-0-	-19544	-0-	41988	2	12	9	N	11	88
03	68138 X	36784	-0-	-31354	-0-	36783	2	1	9	N	1	89
04	57210 X	42965	-0-	-14245	-0-	42913	2	19	4	N	30	119
						33	9					
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539												
11	23160 X	18134	-0-	-5026	-0-	16282	2	1852	9	N	1684	94
12	23932 X	16965	-0-	-6967	-0-	15227	2	1738	9	N	1580	206
01	21731 X	21019	-0-	-712	-0-	18677	2	2342	9	N	2129	280
02	19124 X	15801	-0-	-3323	-0-	13839	2	1962	9	N	1784	208
03	18848 X	15578	-0-	-3270	-0-	13807	2	1771	9	N	1610	173
04	20340 X	17930	-0-	-2410	-0-	15213	2	751	4	N	1787	131
						1966	9					
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226												
11	46440 X	38945	-0-	-7495	-0-	888	1	38016	2	N	37	305
12	49104 X	45071	-0-	-4033	-0-	1302	1	43727	2	N	38	343
01	49104 X	39272	-0-	-9832	-0-	1158	1	38077	2	N	34	198
02	44352 X	39088	-0-	-5264	-0-	1144	1	37936	2	N	7	205
03	45074 X	29543	-0-	-15531	-0-	1037	1	28497	2	N	8	213
04	43620 X	36091	-0-	-7529	-0-	1207	1	34872	2	N	8	221
						3	4		9	9		
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868												
11	35190 X	30449	-0-	-4741	-0-	30416	2	33	9	N	30	287
12	36022 X	27190	-0-	-8832	-0-	298	1	26839	2	N	48	335
01	45883 X	45883	-0-	-0-	-0-	1473	1	44227	2	N	166	321
02	39366 X	39366	-0-	-0-	-0-	1320	1	37727	2	N	290	428
03	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	319	9					
04	44400 X	37007	-0-	-7393	-0-	1502	1	38830	2	N	155	406
						171	9					
						1417	1	35506	2	N	62	100
						16	4		68	9		
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488												
11	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1020	1	6486	2	N	522	163
12	8246 X	7792	-0-	-454	-0-	574	9	6336	2	N	522	159
01	8246 X	5159	-0-	-3087	-0-	882	1	3532	2	N	521	136
02	7532 X	4067	-0-	-3465	-0-	574	9	2775	2	N	317	97
03	8339 X	8174	-0-	-165	-0-	1054	1	6713	2	N	458	216
*04	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	573	9	6525	2	N	505	187
						943	1					
						349	9					
						957	1					
						504	9					
						1015	1	556	9			
						26	4					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852

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
11	24030 X	17182	-0-	-6848	-0-	16013	2	1169	9	N	1063	937	1		414	
12	23343 X	20356	-0-	-2987	-0-	247	1	18765	2	N	1222	1296	1		340	
01	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	1344	9									
02	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	1194	1	21568	2	N	1490	1676	1		154	
03	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1639	9									
04	23610 X	20122	-0-	-3488	-0-	1292	1	18671	2	N	1197	1110	1		241	
						1317	9									
						1530	1	19102	2	N	1110	1092	1		259	
						1221	9									
						960	1	17703	2	N	990	969	1		280	
						370	4	1089	9							

GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589

11	510 N	393	-0-	-117	-0-	386	2	7	9	N	6	188	1		54
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	429	2	80	9	N	73				127
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	403	2	30	9	N	27				154
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				154
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	93	1		61
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-				61

CHISOS, LTD. 149421  
 APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				79
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				79
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				79
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				79
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				79
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-				79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-	-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005													
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400													
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			109	109
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-			109	109
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 2	2 9	N	2			111	111
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			111	111
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			111	111
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			111	111

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A													
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1038 2	7 9	N	6			110	110
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2		N	-0-			110	110
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067 2	7 9	N	6			116	116
02	980 N	775	-0-	-205	-0-	765 2	10 9	N	9			125	125
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1262 2	18 9	N	16			141	141
04	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1026 2	18 9	N	16			157	157

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844													
11	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2289 2		N	-0-			223	223
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2954 2	141 9	N	128	186 2		165	165
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3591 2	128 9	N	116	196 1	1 8	84	84
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3239 2	118 9	N	107			191	191
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3689 2	113 9	N	103	191 1		103	103
*04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			103	103

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535													
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1493 2	541 9	N	492	379 1	3 8	667	667
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	1922 2	639 9	N	581	727 2	3 8	518	518
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1662 2	538 9	N	489	534 1	3 8	470	470
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1134 2	543 9	N	494	354 1		610	610
03	1643 N	1147	-0-	-496	-0-	936 2	211 9	N	192	185 1		617	617
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1374 2	740 9	N	673	738 1		552	552



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171											
MASON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098413	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9660 - 9828			
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	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			
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1564	3	55	9	N	50	170	1		73	
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36				109	
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1386	3	55	9	N	50				159	
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1153	3	57	9	N	52				211	
*03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1564	3	68	9	N	62	187	1	3	7	83
*04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1287	3	48	9	N	44				127	
-----																
GRAHAM-MYNAR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7773 - 7954			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
E P C OIL & GAS, INC.					238482											
LANDOLT				WELL #:	1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11241 - 11438			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140	
-----																
WHITEHEAD, JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11200 - 11410			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482  
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			119
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			119
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			119
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			119
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			119
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737  
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			124
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			124
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			124
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			124
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			124
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			124

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		45

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.// 238737		WELL #: 1H		RRCID -> 200964	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10026	- 14163				
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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
-----														
RIPTOE, ETHEL		WELL #: 1H		RRCID -> 203434	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 12041	PERF.12940	- 15600						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			40	
-----														
POWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289513	COMPL. DATE 11/11/2019	TOTAL DEPTH 13184	PERF.13630	- 19730						
11	52169 X	52169	-0-	-0-	-0-	52169	2		N	-0-			28	
12	39060 X	27993	-0-	-11067	-0-	27993	2		N	-0-			28	
01	35619 X	21740	-0-	-13879	-0-	21728	2	12 9	N	11	8		28	
02	48692 X	15774	-0-	-32918	-0-	15774	1		N	-0-			28	
03	53909 X	16912	-0-	-36997	-0-	16912	1		N	-0-			28	
04	52170 X	14936	-0-	-37234	-0-	14933	1	3 9	N	3	8		28	
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162		TONKAWA UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 282797	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 14752	PERF.14813	- 20332			
11	78150 X	58421	-0-	-19729	-0-	58421	2		N	-0-			-0-	
12	80755 X	61714	-0-	-19041	-0-	61713	2	1 9	N	1	8		-0-	
01	73253 X	70689	-0-	-2564	-0-	323	1	70366 2	N	-0-			-0-	
02	86703 X	86703	-0-	-0-	-0-	604	1	86099 2	N	-0-			-0-	
03	78595 X	78595	-0-	-0-	-0-	1139	1	77448 2	N	7	8		-0-	
*04	68926 X	68926	-0-	-0-	-0-	600	1	68313 2	N	12	12 8		-0-	
-----														
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		NEASON UNIT A-39		WELL #: 1	RRCID -> 214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF.12641	- 17200		
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14 2	N	-0-			124	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3 2	N	-0-			124	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 2	N	-0-			124	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7 2	N	-0-			124	
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 2	N	-0-			124	
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 2	N	-0-			124	
-----														
GARRISON LTD.		295861		TOMCAT		WELL #: 2H	RRCID -> 107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15558	PERF.12137	- 15558		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC FRIEMEL		//CONT.// 34773 550 301273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
		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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		390 N	354	-0-	-36	-0-		344	2	10	9	N	9	165
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-		335	2	15	9	N	14	179
01		372 N	359	-0-	-13	-0-		342	2	17	9	N	15	193
02		336 N	322	-0-	-14	-0-		309	2	13	9	N	12	204
03		341 N	303	-0-	-38	-0-		297	2	6	9	N	5	209
04		360 N	330	-0-	-30	-0-		301	2	29	9	N	26	234
-----														
FOWLER		WELL #:		1H	RRCID -> 281747	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL	DEPTH	12431	PERF.12556	- 17660		
11		28320 X	25660	-0-	-2660	-0-		740	1	24601	2	N	290	61
								319	9					
12		28830 X	26468	-0-	-2362	-0-		766	1	25349	2	N	321	197
								353	9					
01		28396 X	26075	-0-	-2321	-0-		760	1	24930	2	N	350	175
								385	9					
02		25396 X	23763	-0-	-1633	-0-		671	1	22732	2	N	327	116
								360	9					
03		27435 X	23158	-0-	-4277	-0-		775	1	22068	2	N	286	218
								315	9					
*04		25944 X	25944	-0-	-0-	-0-		750	1	24866	2	N	298	147
								328	9					
-----														
WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID -> 283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.14251	- 22328		
11		77190 X	63008	-0-	-14182	-0-		63006	2	2	9	N	2	-0-
12		76136 X	60722	-0-	-15414	-0-		60721	2	1	9	N	1	-0-
01		71455 X	55762	-0-	-15693	-0-		55762	2			N	-0-	-0-
02		64148 X	50773	-0-	-13375	-0-		50772	2	1	9	N	1	-0-
03		67797 X	56225	-0-	-11572	-0-		56222	2	3	9	N	3	-0-
04		63000 X	22144	-0-	-40856	-0-		22144	2			N	-0-	-0-
-----														
SCHLABACH		WELL #:		1H	RRCID -> 284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.13583	- 19678		
11		29820 X	25781	-0-	-4039	-0-		25367	2	414	9	N	376	200
12		28427 X	24767	-0-	-3660	-0-		24357	2	410	9	N	373	189
01		27559 X	25178	-0-	-2381	-0-		817	1	23936	2	N	386	202
								425	9					
02		24752 X	20651	-0-	-4101	-0-		658	1	19639	2	N	322	165
								354	9					
03		26629 X	17343	-0-	-9286	-0-		17103	2	240	9	N	218	207
04		25770 X	2663	-0-	-23107	-0-		2627	2	36	9	N	33	223
-----														
LEHRMANN		WELL #:		1H	RRCID -> 284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	13882	PERF.14753	- 19517		
11		51180 X	45359	-0-	-5821	-0-		996	1	44359	2	N	4	-0-
								4	9					
12		51429 X	46370	-0-	-5059	-0-		930	1	45436	2	N	4	-0-
								4	9					
01		49786 X	44837	-0-	-4949	-0-		994	1	43840	2	N	3	-0-
								3	9					
02		42336 X	38931	-0-	-3405	-0-		1320	1	37608	2	N	3	-0-
								3	9					
03		46872 X	40246	-0-	-6626	-0-		930	1	39310	2	N	5	-0-
								6	9					
04		45360 X	38270	-0-	-7090	-0-		964	1	37304	2	N	2	-0-
								2	9					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC			//CONT.//	301273								
PRENZLER			WELL #:	1H	RRCID ->	286250	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13597	PERF.13512	- 19632
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
11	145606 X	47999	-0-	-97607	-0-	1073	1	2	Y	2	2 8	-0-
12	48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	1170	2	2	Y	2	2 8	-0-
01	53630 X	47291	-0-	-6339	-0-	1150	1	2	Y	1	1 8	-0-
02	44996 X	42708	-0-	-2288	-0-	1176	1	2	Y	1	1 8	-0-
03	49885 X	49885	-0-	-0-	-0-	1154	1	5	Y	5	5 8	-0-
*04	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	1170	1	4	Y	4	4 8	-0-

  

MALKEY			WELL #:	1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462
11	122068 X	41782	-0-	-80286	-0-	934	1	2	Y	1	1 8	-0-
12	40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	971	1	2	Y	1	1 8	-0-
01	46097 X	43182	-0-	-2915	-0-	1050	1	2	Y	1	1 8	-0-
02	39706 X	39706	-0-	-0-	-0-	1093	1	2	Y	2	2 8	-0-
03	43183 X	42634	-0-	-549	-0-	987	1	2	Y	4	4 8	-0-
04	41790 X	41702	-0-	-88	-0-	993	1	3	Y	3	3 8	-0-

  

KORTHAUER			WELL #:	1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13426	- 19397
11	136975 X	57874	-0-	-79101	-0-	1293	1	17	Y	2	2 8	172
12	52721 X	52721	-0-	-0-	-0-	1270	1	19	Y	2	2 8	189
01	54374 X	50703	-0-	-3671	-0-	1232	1	23	Y	179	1 8	32
02	54012 X	46092	-0-	-7920	-0-	1268	1	15	Y	2	2 8	45
03	59799 X	48107	-0-	-11692	-0-	1113	1	9	Y	4	4 8	50
04	57870 X	47399	-0-	-10471	-0-	1128	1	9	Y	2	2 8	57

  

LAMAR			WELL #:	1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058
11	97729 X	30588	-0-	-67141	-0-	30512	2	76	Y	69	2 8	170
12	31611 X	31611	-0-	-0-	-0-	31508	2	103	Y	94	2 8	262
01	35898 X	28931	-0-	-6967	-0-	18	1	28813	Y	91	197 1 8	155
02	31584 X	26038	-0-	-5546	-0-	118	1	25790	Y	118	51 1 8	221
03	33294 X	28496	-0-	-4798	-0-	130	1	28343	Y	110	45 1 3 8	283
04	30600 X	28841	-0-	-1759	-0-	121	2	96	Y	87	232 1 5 8	133







OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				//CONT.//	301273										
CARTER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287598	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	13509	PERF.13520	- 21291	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*05		98146 X	66731	-0-	-31415	-0-	121 2147	1 9	64463	2	Y	1952	1966	1	383
*06		94980 X	60888	-0-	-34092	-0-	154 1801	1 9	58933	2	Y	1637	1794	1	219
*07		78864 X	60192	-0-	-18672	-0-	167 1753	1 9	58272	2	Y	1594	1358	1	450
*08		76632 X	57226	-0-	-19406	-0-	167 1750	1 9	55309	2	Y	1591	1761	1	276
09	DLQ	G-10	53205	-0-	53205	53205	166 1758	1 9	51281	2	Y	1598	1339	1	532
10	DLQ	G-10	52064	-0-	52064	105269	726 1680	1 9	49658	2	Y	1527	1530	1	525
11		156711 X	51442	-0-	-105269	-0-	856 1496	1 9	49090	2	Y	1360	1366	1	516
12		58602 X	58602	-0-	-0-	-0-	1422 1400	1 9	55780	2	Y	1273	1238	1	546
01		57071 X	54625	-0-	-2446	-0-	1592 1305	1 9	51728	2	Y	1186	1249	1	476
02		49672 X	46314	-0-	-3358	-0-	1390 1118	1 9	43806	2	Y	1016	1027	1	461
03		58590 X	52243	-0-	-6347	-0-	1584 1167	1 9	49492	2	Y	1061	849	1	669
04		56700 X	22131	-0-	-34569	-0-	829 558	1 9	20744	2	Y	507	908	1	261

BURNS CREEK				WELL #:	2H	RRCID ->	287712	COMPL. DATE	03/24/2019	TOTAL	DEPTH	12581	PERF.12826	- 20597	
*05		211792 X	170624	-0-	-41168	-0-	1033 1922	1 9	167669	2	N	1747	1833	1	392
*06		204960 X	161295	-0-	-43665	-0-	1005 1879	1 9	158411	2	N	1708	1858	1	235
*07		184977 X	160559	-0-	-24418	-0-	1032 1817	1 9	157710	2	N	1652	1436	1	449
*08		184977 X	157488	-0-	-27489	-0-	1038 1740	1 9	154710	2	N	1582	1658	1	372
09		170730 X	148013	-0-	-22717	-0-	1003 1650	1 9	145360	2	N	1500	1663	1	205
10		170097 X	150235	-0-	-19862	-0-	1042 1647	1 9	147546	2	N	1497	1515	1	184
11		160800 X	141425	-0-	-19375	-0-	1019 1557	1 9	138849	2	N	1415	1288	1	309
12		160022 X	141297	-0-	-18725	-0-	1035 1574	1 9	138688	2	N	1431	1504	1	234
01		156953 X	137191	-0-	-19762	-0-	1259 1548	1 9	134384	2	N	1407	1338	1	299
02		138152 X	121031	-0-	-17121	-0-	944 1387	1 9	118700	2	N	1261	1288	1	271
03		150226 X	133290	-0-	-16936	-0-	1029 1467	1 9	130794	2	N	1334	1101	1	501
04		141420 X	123148	-0-	-18272	-0-	1217 1360	1 9	120571	2	N	1236	1299	1	436

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273	WILSON UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 287810	COMPL. DATE 09/15/2019	TOTAL DEPTH 13378	PERF.13434	- 21655		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		113274 X	78763	-0-	-34511	-0-	144	1	76251	2	Y	2153	1983	1	1 8 473
							2368	9							
*06		109620 X	72377	-0-	-37243	-0-	182	1	70040	2	Y	1959	1966	1	1 8 465
							2155	9							
*07		91078 X	71546	-0-	-19532	-0-	199	1	69202	2	Y	1950	1936	1	10 8 469
							2145	9							
*08		91078 X	67159	-0-	-23919	-0-	197	1	64970	2	Y	1811	1976	1	5 8 299
							1992	9							
09	DLQ	G-10	62801	-0-	62801	62801	199	1	60653	2	Y	1772	1720	1	351
							1949	9							
10	DLQ	G-10	61427	-0-	61427	124228	128	1	59321	2	Y	1798	1708	1	4 8 437
							1978	9							
11		184244 X	60016	-0-	-124228	-0-	465	1	57591	2	Y	1782	1939	1	4 8 276
							1960	9							
12		69385 X	69385	-0-	-0-	-0-	1670	1	65736	2	Y	1799	1436	1	4 8 635
							1979	9							
01		66573 X	66573	-0-	-0-	-0-	1898	1	62860	2	Y	1650	1809	1	2 8 474
							1815	9							
02		54105 X	54105	-0-	-0-	-0-	1592	1	50919	2	Y	1449	1453	1	6 8 464
							1594	9							
03		61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	1830	1	58096	2	Y	1478	1249	1	5 8 688
							1626	9							
*04		58400 X	58400	-0-	-0-	-0-	2196	1	54695	2	Y	1372	1698	1	11 8 351
							1509	9							

JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID -> 287869	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12357	- 19078						
11		196141 X	63448	-0-	-132693	-0-	941	1	61790	2	Y	652	819	1	2 8 220
							717	9							
12		57832 X	57832	-0-	-0-	-0-	1819	1	55241	2	Y	702	651	1	2 8 269
							772	9							
01		60295 X	60164	-0-	-131	-0-	2185	1	57232	2	Y	679	673	1	1 8 274
							747	9							
02		61028 X	61028	-0-	-0-	-0-	2021	1	58198	2	Y	735	735	1	2 8 272
							809	9							
03		59675 X	55692	-0-	-3983	-0-	1944	1	53016	2	Y	665	648	1	3 8 286
							732	9							
04		57750 X	56457	-0-	-1293	-0-	1922	1	53856	2	Y	617	655	1	2 8 246
							679	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC			//CONT.// 301273										
JASPER			WELL #: 2H		RRCID -> 288434		COMPL. DATE 09/25/2019			TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787			
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
*05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	1247 1	1238 2		N	167	179 1	3 8	52
						184 9							
*06	2220 X	430	-0-	-1790	-0-	153 1	62 2		N	195	103 1	6 8	138
						215 9							
*07	651 X	188	-0-	-463	-0-	54 1	16 2		N	107	186 1	7 8	52
						118 9							
*08	1023 X	759	-0-	-264	-0-	328 1	252 2		N	163	135 1	2 8	78
						179 9							
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	386 1	464 2		N	141	172 1	2 8	45
						155 9							
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	487 1	563 2		N	126	91 1	2 8	78
						139 9							
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	369 1	432 2		N	147	111 1	6 8	108
						162 9							
12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	968 1	911 2		N	179	179 1	4 8	104
						197 9							
01	1178 X	228	-0-	-950	-0-	22 1	30 2		N	160	197 1	2 8	65
						176 9							
02	1064 X	191	-0-	-873	-0-	71 1	57 2		N	57	59 1	3 8	60
						63 9							
03	2077 N	128	-0-	-1949	-0-	14 1	12 2		N	93	88 1	1 8	64
						102 9							
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	341 1	439 2		N	35	76 1	1 8	22
						39 9							

WOLFF UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 288637		COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235			
*05	53413 X	38209	-0-	-15204	-0-	337 1	36563 2		Y	1190	1276 1		267
						1309 9							
*06	51690 X	33389	-0-	-18301	-0-	390 1	31890 2		Y	1008	1017 1	7 8	251
						1109 9							
*07	44423 X	34511	-0-	-9912	-0-	444 1	32932 2		Y	1032	978 1	14 8	291
						1135 9							
*08	44423 X	32415	-0-	-12008	-0-	445 1	30884 2		Y	987	1047 1	6 8	225
						1086 9							
09	DLQ G-10	31251	-0-	31251	31251	1212 1	28987 2		Y	956	1011 1		170
						1052 9							
10	DLQ G-10	25540	-0-	25540	56791	682 1	23988 2		Y	791	751 1	7 8	203
						870 9							
11	85123 X	28332	-0-	-56791	-0-	187 1	27219 2		Y	842	740 1	3 8	302
						926 9							
12	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	492 1	21734 2		Y	874	923 1	3 8	250
						961 9							
01	33263 X	15531	-0-	-17732	-0-	379 1	14381 2		Y	701	780 1	5 8	166
						771 9							
02	29176 X	25528	-0-	-3648	-0-	510 1	24181 2		Y	761	550 1	6 8	371
						837 9							
03	29264 X	15299	-0-	-13965	-0-	378 1	14335 2		Y	533	544 1	3 8	357
						586 9							
04	28320 X	10118	-0-	-18202	-0-	232 1	9525 2		Y	328	206 1	9 8	470
						361 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		43020 X	14505	-0-	-28515	-0-	1023	1	12385	2	N	997	1210	1	60
							1097	9							
12		44454 X	34552	-0-	-9902	-0-	1791	1	29763	2	N	2725	2330	1	441
							2998	9							
01		47988 X	32474	-0-	-15514	-0-	1290	1	28521	2	N	2421	2366	1	483
							2663	9							
02		43344 X	29294	-0-	-14050	-0-	1163	1	25653	2	N	2253	2197	1	531
							2478	9							
03		47988 X	30889	-0-	-17099	-0-	28313	2	2576	9	N	2342	2594	1	274
04		33450 X	28627	-0-	-4823	-0-	26174	2	2453	9	N	2230	2021	1	474
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
*05		55459 X	53359	-0-	-2100	-0-	478	1	51260	2	Y	1474	1731	1	269
							1621	9							
*06		53670 X	49785	-0-	-3885	-0-	590	1	47748	2	Y	1315	1222	1	362
							1447	9							
*07		55459 X	48992	-0-	-6467	-0-	641	1	46907	2	Y	1313	1395	1	276
							1444	9							
*08		55459 X	45908	-0-	-9551	-0-	640	1	43903	2	Y	1241	1294	1	219
							1365	9							
09	DLQ	G-10	42685	-0-	42685	42685	336	1	41056	2	Y	1175	1048	1	343
							1293	9							
10	DLQ	G-10	44892	-0-	44892	87577	1209	1	42367	2	Y	1196	1122	1	414
							1316	9							
11		123454 X	35877	-0-	-87577	-0-	533	1	34321	2	Y	930	1123	1	217
							1023	9							
12		45748 X	45748	-0-	-0-	-0-	972	1	43663	2	Y	1012	739	1	488
							1113	9							
01		43896 X	40850	-0-	-3046	-0-	697	1	39173	2	Y	891	1067	1	310
							980	9							
02		41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	705	1	39305	2	Y	1082	1131	1	253
							1190	9							
03		43400 X	41962	-0-	-1438	-0-	832	1	39766	2	Y	965	556	1	656
							302	5	1062	9					
04		42000 X	28850	-0-	-13150	-0-	659	1	27574	2	Y	561	761	1	423
							617	9							
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
*05		158472 X	117240	-0-	-41232	-0-	754	1	111533	2	N	4503	4468	1	656
							4953	9							
*06		137340 X	107651	-0-	-29689	-0-	1348	1	101657	2	N	4224	4280	1	593
							4646	9							
*07		133920 X	105848	-0-	-28072	-0-	1202	1	99952	2	N	4267	4369	1	488
							4694	9							
08		133920 X	100097	-0-	-33823	-0-	1178	1	94485	2	N	4031	4185	1	332
							4434	9							
09		119790 X	92262	-0-	-27528	-0-	1140	1	86977	2	N	3768	3902	1	195
							4145	9							
10		116994 X	90320	-0-	-26674	-0-	634	1	85784	2	N	3547	3334	1	404
							3902	9							
11		107400 X	82876	-0-	-24524	-0-	180	1	79197	2	N	3181	3251	1	332
							3499	9							
12		105834 X	83213	-0-	-22621	-0-	186	1	79685	2	N	3038	2876	1	493
							3342	9							
01		100099 X	80065	-0-	-20034	-0-	505	1	76413	2	N	2861	2857	1	494
							3147	9							
02		86100 X	63488	-0-	-22612	-0-	1452	1	59624	2	N	2193	2618	1	68
							2412	9							
03		90334 X	76956	-0-	-13378	-0-	817	1	73169	2	N	2700	2257	1	508
							2970	9							
04		82890 X	67277	-0-	-15613	-0-	733	1	64000	2	N	2313	2390	1	429
							2544	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273  
 HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	332754 X	130506	-0-	-202248	-0-	235	1	127498	2	Y	2521	2543	1	2	8	283
						2773	9									
*06	322020 X	106658	-0-	-215362	-0-	264	1	104187	2	Y	2006	2096	1	6	8	187
						2207	9									
*07	332754 X	92833	-0-	-239921	-0-	254	1	90651	2	Y	1753	1683	1	13	8	244
						1928	9									
*08	209250 X	85055	-0-	-124195	-0-	246	1	82990	2	Y	1654	1406	1	7	8	485
						1819	9									
09	154950 X	74390	-0-	-80560	-0-	871	1	71905	2	Y	1467	1553	1	3	8	396
						1614	9									
10	132928 X	70409	-0-	-62519	-0-	842	1	67994	2	Y	1430	1362	1	7	8	457
						1573	9									
11	108960 X	62834	-0-	-46126	-0-	964	1	60445	2	Y	1295	1379	1	4	8	369
						1425	9									
12	94984 X	63925	-0-	-31059	-0-	1558	1	61226	2	Y	1037	1070	1	2	8	334
						1141	9									
01	87575 X	56996	-0-	-30579	-0-	1711	1	54220	2	Y	968	885	1	81	8	336
						1065	9									
02	69440 X	48366	-0-	-21074	-0-	1506	1	45984	2	Y	796	852	1	6	8	274
						876	9									
03	70401 X	53098	-0-	-17303	-0-	1666	1	50584	2	Y	771	677	1	4	8	364
						848	9									
04	62820 X	45552	-0-	-17268	-0-	1811	1	42980	2	Y	692	759	1	9	8	288
						761	9									

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651

11	436080 X	319534	-0-	-116546	-0-	319527	2	7	9	Y	6	5	5	6	8	3
12	433380 X	325898	-0-	-107482	-0-	325894	2	4	9	Y	4	4	8			3
01	389546 X	322304	-0-	-67242	-0-	322287	2	17	9	Y	15	15	8			3
02	330372 X	290161	-0-	-40211	-0-	290152	2	9	9	Y	8	3	5	8	8	-0-
03	341682 X	312722	-0-	-28960	-0-	312708	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	319530 X	278327	-0-	-41203	-0-	278323	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343

11	431970 X	235354	-0-	-196616	-0-	235350	2	4	9	Y	4	4	5	4	8	4
12	401698 X	228909	-0-	-172789	-0-	228907	2	2	9	Y	2	2	8			4
01	342054 X	206057	-0-	-135997	-0-	206049	2	8	9	Y	7	7	8			4
02	273308 X	138933	-0-	-134375	-0-	138930	2	3	9	Y	3	4	5	3	8	-0-
03	222487 X	174455	-0-	-48032	-0-	174449	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	215310 X	167240	-0-	-48070	-0-	167237	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344

11	532020 X	214401	-0-	-317619	-0-	214395	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	549754 X	197745	-0-	-352009	-0-	197742	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	355942 X	175424	-0-	-180518	-0-	175421	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	267064 X	138933	-0-	-128131	-0-	138930	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	253549 X	131155	-0-	-122394	-0-	131149	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	214410 X	121037	-0-	-93373	-0-	121034	2	3	9	N	3	3	8			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				//CONT.//	301273										
DAHMAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.12961	-	20467
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	
11		579600 X	417900	-0-	-161700	-0-	417894	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12		598920 X	425626	-0-	-173294	-0-	425619	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01		547770 X	421025	-0-	-126745	-0-	421008	2	17	9	N	15	15	8	-0-
02		468916 X	304740	-0-	-164176	-0-	304727	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03		461125 X	179302	-0-	-281823	-0-	179256	2	46	9	N	42	42	8	-0-
04		417900 X	247902	-0-	-169998	-0-	247890	2	12	9	N	11	11	8	-0-
-----															
MILLSAP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.13577	-	21078
11		1101372 X	377082	-0-	-724290	-0-	1377	1	371456	2	Y	3863	4047	1	8 8 408
							4249	9							
12		489366 X	320471	-0-	-168895	-0-	1395	1	315324	2	Y	3411	3186	1	5 8 628
							3752	9							
01		489366 X	261217	-0-	-228149	-0-	919	1	257194	2	Y	2822	3030	1	420
							3104	9							
02		442008 X	236346	-0-	-205662	-0-	840	1	233438	2	Y	1880	1925	1	32 8 343
							2068	9							
03		489366 X	280112	-0-	-209254	-0-	948	1	277008	2	Y	1960	1597	1	12 8 694
							2156	9							
04		377070 X	258330	-0-	-118740	-0-	945	1	255206	2	Y	1981	2072	1	8 8 595
							2179	9							
-----															
WILLOW UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292092	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL	DEPTH	12922	PERF.13831	-	22381
11		1022815 X	343998	-0-	-678817	-0-	1302	1	336943	2	Y	5230	5325	1	47 8 574
							5753	9							
12		461621 X	317236	-0-	-144385	-0-	1380	1	310504	2	Y	4865	4859	1	22 8 558
							5352	9							
01		461621 X	270382	-0-	-191239	-0-	937	1	264414	2	Y	4574	4422	1	154 8 556
							5031	9							
02		416948 X	204948	-0-	-212000	-0-	741	1	200886	2	Y	3019	3171	1	122 8 282
							3321	9							
03		461621 X	253687	-0-	-207934	-0-	865	1	249024	2	Y	3453	2878	1	38 8 819
							3798	9							
04		446730 X	231088	-0-	-215642	-0-	855	1	226778	2	Y	3141	3351	1	91 8 518
							3455	9							
-----															
SCHULTZ				WELL #:	1H	RRCID ->	292105	COMPL. DATE	10/16/2021	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.13750	-	24461
11		0	566785	-0-	566785		872912	2	21	9	N	19	19	8	-0-
12		0	615933	-0-	615933		1488845	2	17	9	N	15	15	8	-0-
01		0	587143	-0-	587143		2075988	2	11	9	N	10	10	8	-0-
02		2552243 X	476255	-0-	-2075988	-0-	476242	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03		788950 X	434755	-0-	-354195	-0-	434738	2	17	9	N	15	15	8	-0-
04		763500 X	364036	-0-	-399464	-0-	364030	2	6	9	N	5	5	8	-0-
-----															
WALLA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292347	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.14112	-	20701
*12		0	78209	-0-	78209		505	1	68795	2	Y	8099	7207	1	60 8 832
							8909	9							
*01		0	201570	-0-	201570		917	1	179845	2	Y	18916	18769	1	63 8 916
							20808	9							
*02		407169 X	127390	-0-	-279779	-0-	777	1	114417	2	Y	11087	11326	1	44 8 633
							12196	9							
*03		222580 X	112322	-0-	-110258	-0-	832	1	100187	2	Y	9343	9468	1	9 8 499
							1026	4	10277	9					
04		215400 X	NO RPT	-0-	-215400	-0-					Y	NO RPT			499

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
ELLINGER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 292353		COMPL. DATE 12/15/2021		TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*12		0	45899	-0-	45899	45899	357 1	42053 2	Y	3172	2513 0	79 8	580
							3489 9						
*01		0	179632	-0-	179632	225531	864 1	166096 2	Y	11520	11262 1	208 8	630
							12672 9						
*02	358936 X		133405	-0-	-225531	-0-	845 1	123713 2	Y	8043	8222 1	58 8	393
							8847 9						
*03	195486 X		115703	-0-	-79783	-0-	871 1	105405 2	Y	7572	7477 1	29 8	459
							1098 4	8329 9					
04	189180 X	NO RPT		-0-	-189180	-0-			Y	NO RPT			459
-----													
WAULS LEGION		WELL #:		1H		RRCID -> 292590		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	266472 X	NO RPT		-0-	-266472	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		WELL #:		1		RRCID -> 086597		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A			
RAUCH UNIT		301287											
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LANGE		WELL #:		1		RRCID -> 104677		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CAT		WELL #:		1		RRCID -> 128710		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT./ 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT./ 301287  
 NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				25
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				25
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	5	5		20
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				20
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				20

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				212
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	179	1		33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				33
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9	N	12				45
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				45
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				45

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1207	2	33	9	N	30				182
12	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1334	2	47	9	N	43				225
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1163	2	32	9	N	29	181	1	1 8	72
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1176	2	47	9	N	43				115
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1343	2	54	9	N	49				164
*04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1357	2	47	9	N	43	175	1		32

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1954	2	64	9	N	58				159
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2017	2	66	9	N	60	1	8		218
01	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1898	2	40	9	N	36	180	1	1 8	73
02	1764 N	1723	-0-	-41	-0-	1672	2	51	9	N	46				119
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1930	2	64	9	N	58	1	8		176
*04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1930	2	50	9	N	45	176	1	1 8	44

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	533	2	51	9	N	46				130
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	566	2	57	9	N	52				182
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	593	2	58	9	N	53	175	1		60
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	486	2	48	9	N	44				104
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	506	2	53	9	N	48				152
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	502	2	62	9	N	56	180	1		28

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033

11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1162	2	45	9	N	41				114
12	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	16	1	1126	2	N	35				149
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1338	2	46	9	N	42	1	8		190
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	1045	2	43	9	N	39				229
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1395	2	52	9	N	47	156	1		120
04	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1198	2	46	9	N	42				162



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287  
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7316 2	325 9	N	295	348 1	1 8	190
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	6803 2	312 9	N	284	355 1		119
01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6621 2	301 9	N	274	183 1	1 8	209
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5683 2	260 9	N	236	183 1		262
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6041 2	287 9	N	261	356 1		167
*04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5768 2	250 9	N	227	348 1	1 8	45

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1233 2	26 9	N	24	1 8		189
12	1674 N	1260	-0-	-414	-0-	1225 2	35 9	N	32	179 1		42
01	1767 N	1323	-0-	-444	-0-	1272 2	51 9	N	46	1 8		87
02	1176 N	947	-0-	-229	-0-	927 2	20 9	N	18			105
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1805 2	44 9	N	40			145
04	1290 N	773	-0-	-517	-0-	762 2	11 9	N	10	1 8		154

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

11	2250 X	1407	-0-	-843	-0-	1363 2	44 9	N	40			112
12	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	2136 2	78 9	N	71	1 8		182
01	2325 X	2036	-0-	-289	-0-	1969 2	67 9	N	61	181 1	2 8	60
02	2100 X	2094	-0-	-6	-0-	2009 2	85 9	N	77	3 8		134
03	2201 X	1081	-0-	-1120	-0-	1064 2	17 9	N	15			149
04	2130 X	724	-0-	-1406	-0-	724 2		N	-0-			149

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			57
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			57
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			57
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	69 2	11 9	N	10			67
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			67
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			67

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876 2	2 9	N	2			67
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 2		N	-0-			67
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	167 1	1238 2	N	153	176 1	2 8	42
						168 9						
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	151 1	1304 2	N	140	2 8		180
						154 9						
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	167 1	1692 2	N	61	170 1	1 8	70
						67 9						
*04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	162 1	1549 2	N	152	176 1	3 8	43
						167 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10276 - 10660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	174911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.10902 - 11136
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		15
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		15
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		15
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		15
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	15 7	-0-

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11653 - 15098	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	925	2	39 9	N	35	1 8	158
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	409	2	29 9	N	26		184
01	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	2		N	-0-		184
02	476 N	209	-0-	-267	-0-	206	2	3 9	N	3		187
03	434 N	115	-0-	-319	-0-	109	2	6 9	N	5		192
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	20		212

ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7711 - 7834	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7 1 33 3	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	438	2	74 9	N	67		67	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		67	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		67	
02	252 N	32	-0-	-220	-0-	21	2	11 9	N	10		77	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		77	
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2		N	-0-		77	

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7540 - 11010	
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2151	2	595 9	N	541	877 1	252
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1654	2	426 9	N	387	510 1	129
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2299	2	559 9	N	508	357 1	280
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1796	2	424 9	N	385	370 1	295
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1761	2	411 9	N	374	522 1	147
*04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2003	2	507 9	N	461	378 1	230

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990												
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3			N	102
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3			N	102
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3			N	102
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3			N	102
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 3			N	102
*04		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3			N	102
-----												
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383												
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3			N	1
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3			N	1
01		31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3			N	1
02		28 N	4	-0-	-24	-0-		4 3			N	1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	1
-----												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534												
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-		544 3	79 9		N	129
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-		565 3	131 9		N	72
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-		530 3	141 9		N	200
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-		464 3	32 9		N	65
*03		517 N	517	-0-	-0-	-0-		481 2	36 9		N	98
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	98
-----												
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												
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2			N	18
12		341 N	310	-0-	-31	-0-		310 2			N	18
01		341 N	285	-0-	-56	-0-		285 2			N	18
02		280 N	273	-0-	-7	-0-		273 2			N	18
03		310 N	278	-0-	-32	-0-		278 2			N	18
*04		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 2			N	18
-----												
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457												
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-		598 2	48 9		N	137
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-		336 2	23 9		N	158
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-		242 2	33 9		N	188
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-		472 2	42 9		N	55
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-		216 2	8 9		N	62
04		150 N	147	-0-	-3	-0-		138 2	9 9		N	70
-----												
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064												
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-		453 2	55 9		N	195
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-		326 2	31 9		N	45
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-		315 2	20 9		N	63
02		364 N	338	-0-	-26	-0-		308 2	30 9		N	90
03		372 N	148	-0-	-224	-0-		141 2	7 9		N	96
*04		330 N	108	-0-	-222	-0-		84 2	24 9		N	113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	9869 - 13025		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	190	2	31	9	N	28	177	1	39
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	217	2	34	9	N	31			70
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	202	2	29	9	N	26			96
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	183	2	30	9	N	27			123
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	118	2	35	9	N	32			155
*04	210 N	140	-0-	-70	-0-	121	2	19	9	N	17	2	8	170

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.	12014 - 16524		
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			120
12	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-			120
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			120
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			120
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			120
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	188	2	31	9	N	28	184	1	57
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	194	2	22	9	N	20			77
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	169	2	20	9	N	18			95
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	156	2	20	9	N	18			113
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	110	2	24	9	N	22			135
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	125	2	30	9	N	27			162

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754		
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	504	2	56	9	N	51			95
12	589 N	276	-0-	-313	-0-	245	2	31	9	N	28			123
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	355	2	46	9	N	42			165
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	290	2	39	9	N	35			200
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	296	2	42	9	N	38	181	1	57
*04	390 N	360	-0-	-30	-0-	320	2	40	9	N	36	1	8	92

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915		
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			60
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			60
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			60
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			60
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			60
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260		
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			146
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			146
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			146
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			146
03	961 N	372	-0-	-589	-0-	372	2			N	-0-			146
04	1020 N	314	-0-	-706	-0-	314	2			N	-0-			146

REGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	15156	PERF.	11104 - 15156		
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	511	2	31	9	N	28			171
12	465 N	338	-0-	-127	-0-	312	2	26	9	N	24			195
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	645	2	44	9	N	40			235
02	504 N	360	-0-	-144	-0-	307	2	53	9	N	48	176	1	107
03	341 N	85	-0-	-256	-0-	76	2	9	9	N	8			115
*04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	58	58	8	115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176											
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2	N	-0-	-0-	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
03	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
-----											
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981											
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
03	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	
-----											
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780											
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	
02	1204 N	1003	-0-	-201	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	
03	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	
04	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	2	N	-0-	-0-	
-----											
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800											
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	27	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	27	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	27	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	27	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	27	
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	27	
-----											
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880											
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	
04	510 N	377	-0-	-133	-0-	377	2	N	-0-	-0-	
-----											
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

M 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
11	1050 N	611	-0-	-439	-0-	611 2		N	-0-			-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	521	-0-	-564	-0-	521 2		N	-0-			-0-
*04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225 2		N	-0-			-0-
12	341 N	205	-0-	-136	-0-	205 2		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	10072	-0-	7272	7272	10072 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2397	-0-	-703	6569	2391 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*04	3000 N	178	-0-	-2822	3747	178 2		N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

11	5130 X	4876	-0-	-254	-0-	4876 2		N	-0-			-0-
12	5301 X	3905	-0-	-1396	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4720	-0-	-581	-0-	4720 2		N	-0-			-0-
02	4788 X	4127	-0-	-661	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
03	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
04	4890 X	3794	-0-	-1096	-0-	3794 2		N	-0-			-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12	310 X	160	-0-	-150	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

11	990 N	880	-0-	-110	-0-	880 2		N	-0-			-0-
12	899 N	716	-0-	-183	-0-	716 2		N	-0-			-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 2		N	-0-			-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-			-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2		N	-0-			-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

11	3120 X	1894	-0-	-1226	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
12	3224 X	1051	-0-	-2173	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
01	3224 X	472	-0-	-2752	-0-	472 2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1149	-0-	-741	-0-	1149 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 18327	PERF.14407	- 18327			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	887	-0-	-2983	-0-	887 2		N	-0-		-0-
12	3999 X	2930	-0-	-1069	-0-	2930 2		N	-0-		-0-
01	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3384 2		N	-0-		-0-
02	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2		N	-0-		-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-		-0-
*04	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3118 2	1 9	N	1	1 8	-0-
VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID -> 165322	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14284	- 17400			
11	2010 X	1587	-0-	-423	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
02	1484 N	1330	-0-	-154	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
03	2418 N	1578	-0-	-840	-0-	1578 2		N	-0-		-0-
04	1650 N	910	-0-	-740	-0-	910 2		N	-0-		-0-
HERMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 165324	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 15842	PERF.14295	- 15842			
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
12	744 N	598	-0-	-146	-0-	598 2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1780 2		N	-0-		-0-
02	1540 N	1292	-0-	-248	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
04	1710 N	785	-0-	-925	-0-	785 2		N	-0-		-0-
NEINAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 167543	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 18640	PERF.14430	- 18640			
11	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1335	-0-	-649	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	1709 2		N	-0-		-0-
03	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
04	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
BONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167657	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 14707	PERF.14209	- 17550			
11	2220 N	2013	-0-	-207	-0-	2013 2		N	-0-		-0-
12	2232 N	2002	-0-	-230	-0-	2002 2		N	-0-		-0-
01	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
02	1876 N	1776	-0-	-100	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
03	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
04	1920 N	1536	-0-	-384	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170779	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 15529	PERF.15403	- 18801			
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-		-0-
02	476 N	305	-0-	-171	-0-	305 2		N	-0-		-0-
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		N	-0-		-0-
04	480 N	405	-0-	-75	-0-	405 2		N	-0-		-0-
MILL CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 171383	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 15461	PERF.15253	- 20150			
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-		-0-
12	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2		N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
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
11	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
11	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1488 N	855	-0-	-633	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	3000 N	10807	-0-	7807	7807	10807	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-	41	
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	41	
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2	N	-0-	-0-	41	
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529	2	N	-0-	-0-	41	
03	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2	N	-0-	-0-	41	
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2	N	-0-	-0-	41	
-----												
SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	560 N	314	-0-	-246	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	600 N	361	-0-	-239	-0-	360	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
-----												
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	323	-0-	-576	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	644 N	309	-0-	-335	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	496 N	83	-0-	-413	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
11	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1426 N	899	-0-	-527	-0-	899	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1092 N	704	-0-	-388	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1023 N	592	-0-	-431	-0-	592	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	870 N	553	-0-	-317	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215	
11	2910 X	1661	-0-	-1249	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3875 X	3001	-0-	-874	-0-	3001	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3007 X	1713	-0-	-1294	-0-	1713	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-	-0-	-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170			
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
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	825	-0-	-795	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300			
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4712 X	3948	-0-	-764	-0-	3948	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4256 X	3436	-0-	-820	-0-	3436	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4712 X	3977	-0-	-735	-0-	3977	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4560 X	3256	-0-	-1304	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400			
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842			
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	363	-0-	-281	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	245	-0-	-385	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 234447		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940			
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	479	-0-	-296	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	466	-0-	-178	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	511	-0-	-357	-0-	510	2	N	1	1 8	-0-
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCHULTE		WELL #: 2RE		RRCID -> 258225		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345			
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	347	2	N	50	9	87
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	488	2	N	113	9	190

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789	
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
11		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1578 2	72 9	N	65			195
12		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1173 2	48 9	N	44	176 1		63
01		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1069 2	48 9	N	44			107
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1948 2	56 9	N	51			158
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	338 2	75 9	N	68	180 1		46
*04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	403 2	30 9	N	27			73

  

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777
11		480 N	203	-0-	-277	-0-	203 2		N	-0-		-0-
12		527 N	224	-0-	-303	-0-	224 2		N	-0-		-0-
01		527 N	190	-0-	-337	-0-	190 2		N	-0-		-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
03		217 N	45	-0-	-172	-0-	45 2		N	-0-		-0-
04		180 N	52	-0-	-128	-0-	52 2		N	-0-		-0-

  

IRONROC ENERGY SEEKER		WELL #:		426612	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421	- 18395
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560	- 16413
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455	- 20700
11		65810 X	65810	-0-	-0-	-0-	65810 1		N	-0-		-0-
12		73167 X	73167	-0-	-0-	-0-	73167 2		N	-0-		-0-
01		54399 X	54399	-0-	-0-	-0-	54399 2		N	-0-		-0-
02		50442 X	50442	-0-	-0-	-0-	50442 2		N	-0-		-0-
03		53170 X	53170	-0-	-0-	-0-	53170 2		N	-0-		-0-
*04		48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	48005 1		N	-0-		-0-

  

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		476360	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	N	2		153
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	24 2	13 9	N	12		165
01		124 N	34	-0-	-90	-0-	10 2	24 9	N	22		187
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 2	18 9	N	16		203
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
KOUATLI, AIMAN M. //CONT.// 476360														
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEEEXUS OIL LLC 495350														
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519														
11	1950 X	1633	-0-	-317	-0-	46	1	1392	2	N	177	137	1	286
12	2015 X	1722	-0-	-293	-0-	195	9	1601	2	N	61			347
01	2015 X	1247	-0-	-768	-0-	54	1	1207	2	N	15	127	1	234
02	1820 X	1520	-0-	-300	-0-	67	9	1411	2	N	75			309
03	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	23	1	1403	2	N	78	97	1	288
*04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	17	9	1628	2	N	59			347
						27	1							
						83	9							
						86	9							
						35	1							
						65	9							
-----														
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
-----														
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308														
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			22
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-			22
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-			22
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	N	-0-			22
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-			22
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	N	-0-			22
-----														
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID -> 148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834	- 8100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	332	200	1		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	477	445	1		164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	601	563	1		202
-----															
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID -> 160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849	- 8458				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	18				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	20				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	14				52
-----															
HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715	- 15370				
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				20
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				20
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	3				23
						3	9								
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	2				25
						2	9								
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				25
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				25
-----															
RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10977	- 10994				
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	72	1	64	2	N	-0-				60
12	465 N	116	-0-	-349	-0-	3	1	113	2	N	-0-				60
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	3	1	113	2	N	2				62
						2	9								
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	8				70
						9	9								
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	N	-0-				70
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	59	1	60	2	N	-0-				70
-----															
WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867	- 9079				
11	14B DENY	56	-0-	56	480	2	1	54	2	N	-0-				67
12	539 N	59	-0-	-480	-0-	2	1	57	2	N	-0-				67
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	2				69
						2	9								
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-				69
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				69
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				69

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578													
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	2359	-0-	2359	2359		44 1	2315 2	Y	-0-		-0-	
03	3401 X	1042	-0-	-2359	-0-		25 1	948 2	Y	63		63	
							69 9						
*04	845 X	845	-0-	-0-	-0-		18 1	827 2	Y	-0-		63	
-----													
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
-----													
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094													
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-		106	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		N	-0-		106	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	3		109	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-		109	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-		109	
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-		109	
-----													
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	607	-0-	607	607		607 2		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	776	-0-	776	1383		776 2		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	1173	-0-	1173	2556		1 1	1172 2	N	-0-		-0-	
-----													
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654													
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		8 1	238 2	N	-0-		100	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-		7 1	186 2	N	-0-		100	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-		3 1	164 2	N	2		102	
							2 9						
02	140 N	93	-0-	-47	-0-		2 1	91 2	N	-0-		102	
03	155 N	120	-0-	-35	-0-		2 1	118 2	N	-0-		102	
04	150 N	108	-0-	-42	-0-		2 1	106 2	N	-0-		102	
-----													
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854													
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		21 1	1077 2	N	57	1 8	206	
							63 9						
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		29 1	1442 2	N	29	148 1	1 8	86
							32 9						
01	1023 N	904	-0-	-119	-0-		10 1	892 2	N	2			88
							2 9						
02	924 N	747	-0-	-177	-0-		4 1	729 2	N	13			101
							14 9						
03	1023 N	863	-0-	-160	-0-		9 1	832 2	N	20	1 8		120
							22 9						
04	870 N	437	-0-	-433	-0-		6 1	431 2	N	-0-			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
MARLA J.				WELL #: 1	RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083					
M	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEITKO, CURTIS				WELL #: 1	RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081					
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	489	2	10	9	N	9			199
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3			202
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1			203
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5	169	1	39
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	N	8			47
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5			52
LEITKO, CURTIS				WELL #: 2	RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250					
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2844	2	43	9	N	39	178	1	66
12	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2858	2	50	9	N	45			111
01	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2794	2	47	9	N	43			154
02	2688	X	2264	-0-	-424	-0-	2224	2	40	9	N	36			190
03	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	2340	2	36	9	N	33	187	1	36
04	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	2524	2	45	9	N	41	1	8	76
GERDES, GARWOOD				WELL #: G 1	RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587					
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			97
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			97
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7	7	8	97
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2647	2	86	9	N	78	1	8	174
NEVA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772					
11	840	N	334	-0-	-506	-0-	334	2			N	-0-			116
12	1054	N	612	-0-	-442	-0-	605	2	7	9	N	6	1	8	121
01	899	N	624	-0-	-275	-0-	589	2	35	9	N	32			153
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	601	2	22	9	N	20			173
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	581	2	41	9	N	37	175	1	35
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	669	2	47	9	N	43			78
FIVE STAR RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980			TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRELL, M. B.				WELL #: 3	RRCID -> 093654		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465					
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31	9	N	28	1	8	114
12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1717	2	29	9	N	26	1	8	139
01	1364	X	1259	-0-	-105	-0-	1240	2	19	9	N	17			156
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1360	2	32	9	N	29			185
03	1364	X	778	-0-	-586	-0-	752	2	26	9	N	24			209
04	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1206	2	21	9	N	19			228

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037 - 9266		
M	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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		
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5021	2	55	9	N	50		234
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4306	2	19	9	N	17	183 1	68
01	5146	X	3009	-0-	-2137	-0-	3001	2	8	9	N	7		75
02	4648	X	2383	-0-	-2265	-0-	2374	2	9	9	N	8		83
03	5146	X	2350	-0-	-2796	-0-	2342	2	8	9	N	7		90
04	4980	X	2060	-0-	-2920	-0-	1931	2	129	9	N	117		207
-----														
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057 - 9345		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319 - 9478		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	8943	PERF. 8225 - 11096		
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	270	1	4484	2	N	47		148
							52	9						
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	279	1	4418	2	N	50		198
							55	9						
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	279	1	4358	2	N	57	191 1	64
							63	9						
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	252	1	3944	2	N	45		109
							50	9						
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	279	1	4434	2	N	54		163
							59	9						
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	270	1	4271	2	N	45		208
							50	9						
-----														
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983										TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8956 - 9147		
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2301	2	46	9	N	42	167 1	61
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1768	2	44	9	N	40		101
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1561	2	30	9	N	27		128
02	1456	N	1398	-0-	-58	-0-	1362	2	36	9	N	33		161
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1439	2	34	9	N	31		192
04	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1313	2	23	9	N	21	173 1	40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		300 N	50	-0-	-250	-0-	49 2	1 9	N	1			104
12		310 N	71	-0-	-239	-0-	67 2	4 9	N	4			108
01		248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2		N	-0-			108
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	77 2	2 9	N	2			110
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	52 2	1 9	N	1			111
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	17			128
-----													
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075													
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1183 2	35 9	N	32			146
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1122 2	33 9	N	30			176
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1134 2	35 9	N	32			208
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1076 2	35 9	N	32	195 1		45
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1163 2	34 9	N	31			76
*04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1109 2	29 9	N	26			102
-----													
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767													
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1			38
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	12	12 8		38
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1618 2	14 9	N	13	4 8		47
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370 2	17 9	N	15			62
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614 2	19 9	N	17			79
*04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2287 2	31 9	N	28	3 8		104
-----													
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652													
11		2700 X	2134	-0-	-566	-0-	2106 2	28 9	N	25			126
12		1984 N	1741	-0-	-243	-0-	1716 2	25 9	N	23			149
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1864 2	23 9	N	21			170
02		1988 N	1648	-0-	-340	-0-	1626 2	22 9	N	20			190
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1931 2	31 9	N	28	185 1	2 8	31
04		1830 N	1730	-0-	-100	-0-	1709 2	21 9	N	19			50
-----													
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145													
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485													
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2210 2	132 9	N	120			144
12		3100 N	3529	-0-	429	429	3379 2	150 9	N	136	194 1		86
01		2255 N	1826	-0-	-429	-0-	1798 2	28 9	N	25			111
02		812 N	419	-0-	-393	-0-	391 2	28 9	N	25			136
03		899 X	410	-0-	-489	-0-	404 2	6 9	N	5			141
04		870 X	416	-0-	-454	-0-	394 2	22 9	N	20			161



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9007 - 11825				
M	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
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1	176
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	220	2			N	-0-	176
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	176
02		420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	357	2	59	9	N	54	54
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	N	10	58
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	4	58
-----														
SCHUHMACHER #2		WELL #: 2		RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786		PERF. 11229 - 13805				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 11171 - 13846				
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	3893	2	124	9	N	113	279
12		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2	120	9	N	109	192
01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	3830	2	95	9	N	86	276
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	2	75	9	N	68	149
03		2449 X	2434	-0-	-15	-0-	-0-	2356	2	78	9	N	71	220
*04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	4409	2	95	9	N	86	112
-----														
WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106				
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	93
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	93
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	93
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	93
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	93
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	93
-----														
PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087				
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9	141
12		651 N	563	-0-	-88	-0-	-0-	555	2	8	9	N	7	148
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11	159
02		616 N	587	-0-	-29	-0-	-0-	577	2	10	9	N	9	168
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7	175
04		600 N	560	-0-	-40	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7	182
-----														
ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	450	1	1018	2	N	40			139
						44	9							
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	465	1	984	2	N	55			194
						61	9							
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	465	1	973	2	N	47	186	1	55
						52	9							
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	420	1	918	2	N	56			111
						62	9							
03	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	405	1	808	2	N	29			140
						32	9							
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	450	1	964	2	N	51			191
						56	9							
-----														
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-			8
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			8
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2186	2	102	9	N	93	2	8	99
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	476	2	100	9	N	91	1	8	189
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	323	2	30	9	N	27			216
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	430	2	15	9	N	14			230
-----														
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1326	2	155	9	N	141	195	1	157
12	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1185	2	97	9	N	88			245
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1201	2	111	9	N	101	196	1	150
02	1372 N	1203	-0-	-169	-0-	1131	2	72	9	N	65	185	1	30
03	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1150	2	99	9	N	90			120
04	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	961	2	95	9	N	86			206
-----														
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
11	900 N	597	-0-	-303	-0-	539	2	58	9	N	53			271
12	868 N	531	-0-	-337	-0-	463	2	68	9	N	62	178	1	155
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	514	2	54	9	N	49			204
02	560 N	340	-0-	-220	-0-	300	2	40	9	N	36			240
03	527 N	220	-0-	-307	-0-	196	2	24	9	N	22			262
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			262
-----														
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
11	1050 N	873	-0-	-177	-0-	829	2	44	9	N	40			85
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	872	2	46	9	N	42			127
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	924	2	51	9	N	46			173
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	853	2	47	9	N	43			216
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	995	2	47	9	N	43	184	1	75
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	891	2	61	9	N	55			130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425												
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2393	2	98	9	N	148
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	811	2	44	9	N	188
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	681	2	30	9	N	213
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	854	2	15	9	N	227
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	731	2	13	9	N	51
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	889	2	42	9	N	88
-----												
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398												
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1356	2	179	9	N	98
12	1209	N	931	-0-	-278	-0-	726	2	205	9	N	104
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1315	2	233	9	N	129
02	1428	N	689	-0-	-739	-0-	561	2	128	9	N	51
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	769	2	316	9	N	145
04	1500	N	166	-0-	-1334	-0-	4	2	162	9	N	100
-----												
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183												
11	1050	N	824	-0-	-226	-0-	810	2	14	9	N	177
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1568	2	21	9	N	2
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1192	2	23	9	N	23
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1117	2	20	9	N	41
03	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1045	2	18	9	N	57
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1073	2	18	9	N	73
-----												
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768												
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3189	2	164	9	N	93
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4201	2	184	9	N	71
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4355	2	204	9	N	61
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3890	2	208	9	N	55
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2915	2	233	9	N	70
*04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1926	2	150	9	N	206

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	2	5		83
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				83
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	8		83
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				83
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	N	28	8		83
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	N	3	2	8	84
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1490	2	224	9	N	204	356	1	37
*12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2170	2	340	9	N	309	182	1	163
*01	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	1083	2	161	9	N	146	180	1	129
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			129
03	1364 X	5	-0-	-1359	-0-	5	2			N	-0-			129
04	1320 X	17	-0-	-1303	-0-	16	2	1	9	N	1			130
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1110	2	76	9	N	69			128
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1101	2	77	9	N	70	3	8	195
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	767	2	64	9	N	58	197	1	53
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	465	2	41	9	N	37			90
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	306	2	73	9	N	66	6	8	150
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	783	2	40	9	N	36			186
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
11	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	998	2	182	9	N	165			253
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1840	2	231	9	N	210	358	1	105
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2445	2	301	9	N	274	180	1	199
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	988	2	127	9	N	115	180	1	134
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1407	2	118	9	N	107	168	1	73
*04	3000 N	4680	-0-	1680	1680	4530	2	150	9	N	136			209
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	N	23			111
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2009	2	33	9	N	30			141
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2067	2	33	9	N	30	1	8	170
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1914	2	34	9	N	31			201
03	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	1131	2	21	9	N	19	178	1	42
*04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2593	2	24	9	N	22			64
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738 2	18 9	N	16		80
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	759 2	17 9	N	15		95
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	735 2	13 9	N	12		107
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	655 2	22 9	N	20		127
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	713 2	17 9	N	15		142
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	685 2	9 9	N	8		150
-----											
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124	
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1196 2	7 9	N	6		80
12	961 N	821	-0-	-140	-0-	821 2		N	-0-		80
01	1054 N	800	-0-	-254	-0-	793 2	7 9	N	6		86
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1588 2	156 9	N	142	4 8	224
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2159 2	138 9	N	125	179 1	170
*04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2188 2	110 9	N	100	123 1 2 8	145
-----											
WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		125
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		125
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		125
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		125
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		125
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		125
-----											
SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123	
11	3090 X	1294	-0-	-1796	-0-	1196 2	98 9	Y	89		174
*12	1922 X	1117	-0-	-805	-0-	1038 2	79 9	Y	72	186 1	60
01	1798 X	1033	-0-	-765	-0-	961 2	72 9	Y	65		125
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			Y	-0-		125
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	1 5	124
04	1290 X	6	-0-	-1284	-0-	5 2	1 9	Y	1		125
-----											
VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11586 - 15653	
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533 2	14 9	N	13		186
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1365 2	13 9	N	12		198
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1497 2	12 9	N	11		209
02	1456 N	1125	-0-	-331	-0-	1114 2	11 9	N	10	188 1	31
03	1364 N	678	-0-	-686	-0-	668 2	10 9	N	9		40
04	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1117 2	14 9	N	13		53
-----											
SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925		PERF.10083 - 14925	
11	5760 X	5715	-0-	-45	-0-	5491 2	224 9	N	204	196 1	134
12	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7060 2	283 9	N	257	191 1	198
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5892 2	252 9	N	229	191 1	235
02	5348 X	4404	-0-	-944	-0-	4242 2	162 9	N	147	192 1	190
03	5952 X	4421	-0-	-1531	-0-	4209 2	212 9	N	193	198 1	185
04	5760 X	4280	-0-	-1480	-0-	4117 2	163 9	N	148	192 1	141
-----											
LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993															TOTAL	DEPTH	14455	PERF.10300	-	14455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4660 2	173 9	N	157		183 1		63						
12		4805 X	4796	-0-	-9	-0-	4592 2	204 9	N	185				248						
01		4867 X	3922	-0-	-945	-0-	3766 2	156 9	N	142		192 1		198						
02		4508 X	3638	-0-	-870	-0-	3510 2	128 9	N	116		191 1		123						
03		4991 X	4548	-0-	-443	-0-	4352 2	196 9	N	178		186 1		115						
04		4830 X	4131	-0-	-699	-0-	3975 2	156 9	N	142		181 1		76						
-----																				
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996															TOTAL	DEPTH	14384	PERF.10549	-	14384
11		540 N	472	-0-	-68	-0-	440 2	32 9	N	29		1 8		126						
12		558 N	401	-0-	-157	-0-	371 2	30 9	N	27		2 8		151						
01		496 N	413	-0-	-83	-0-	372 2	41 9	N	37		163 1	3 8	22						
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	389 2	37 9	N	34		1 8		55						
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	399 2	42 9	N	38				93						
*04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	445 2	50 9	N	45		1 8		137						
-----																				
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993															TOTAL	DEPTH	13882	PERF.11322	-	13882
11		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1961 2	123 9	N	112				222						
12		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2009 2	109 9	N	99		194 1		127						
01		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2134 2	128 9	N	116		1 8		242						
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1724 2	106 9	N	96		189 1		149						
03		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1906 2	120 9	N	109				258						
*04		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1875 2	100 9	N	91		188 1	1 8	160						
-----																				
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993															TOTAL	DEPTH	14715	PERF.10680	-	14715
11		570 N	450	-0-	-120	-0-	427 2	23 9	N	21				211						
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	549 2	50 9	N	45				256						
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	432 2	39 9	N	35		1 8		290						
02		420 N	417	-0-	-3	-0-	392 2	25 9	N	23		197 1		116						
03		589 N	392	-0-	-197	-0-	355 2	37 9	N	34				150						
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	393 2	29 9	N	26				176						
-----																				
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993															TOTAL	DEPTH	14790	PERF.10448	-	14790
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73						
*12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3281 2	840 9	N	764		541 1	3 8	293						
*01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2383 2	541 9	N	492		542 1	1 8	242						
02		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	1907 2	440 9	N	400		369 1		273						
03		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1407 2	409 9	N	372		365 1		280						
*04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	772 2	213 9	N	194		374 1	1 8	99						
-----																				
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993															TOTAL	DEPTH	14060	PERF.10275	-	14060
11		1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1315 2	18 9	N	16				240						
12		1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1290 2	17 9	N	15		193 1		62						
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1362 2	21 9	N	19				81						
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1277 2	23 9	N	21				102						
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1282 2	20 9	N	18				120						
04		1350 N	376	-0-	-974	-0-	369 2	7 9	N	6				126						
-----																				
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993															TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10503	-	12422
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				36						
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-				36						
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				36						
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				36						
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	271 1	12 9	N	11		11 8		36						
*04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 1	1 9	N	1		1 8		36						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1020 X	1019 -0- -1	-0- 454 2	565 9 N	514 546 1	203	
*12	3686 X	3686 -0- -0-	-0- 2685 2	1001 9 N	910 876 1	235	2 8
*01	1495 X	1495 -0- -0-	-0- 1045 2	450 9 N	409 534 1	110	
02	952 X	-0- -0- -952	-0- -0-	N	-0-	110	
03	1054 X	7 -0- -1047	-0- 7 2	N	-0-	110	
04	1020 X	-0- -0- -1020	-0- -0-	N	2 2 8	110	
-----							
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044							
11	1176 N	1176 -0- -0-	-0- 450 1	649 2 N	70	203	
12	1600 N	1600 -0- -0-	-0- 465 1	994 2 N	128 195 1	135	1 8
01	1116 N	710 -0- -406	-0- 285 1	378 2 N	43 1 8	177	
02	1008 N	62 -0- -946	-0- 15 1	47 2 N	-0-	177	
03	1116 N	169 -0- -947	-0- 165 1	4 9 N	4	181	
04	690 N	622 -0- -68	-0- 150 1	446 2 N	24	205	
-----							
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455							
11	17999 X	17999 -0- -0-	-0- 17083 2	916 9 N	833 740 1	186	
*12	17590 X	17590 -0- -0-	-0- 16696 2	894 9 N	813 933 1	64	2 8
*01	16286 X	16286 -0- -0-	-0- 15454 2	832 9 N	756 673 1	146	1 8
02	14304 X	14304 -0- -0-	-0- 13596 2	708 9 N	644 739 1	51	
03	10256 X	10256 -0- -0-	-0- 9864 2	392 9 N	356 159 1	247	1 8
*04	18613 X	18613 -0- -0-	-0- 17582 2	1031 9 N	937 1121 1	63	
-----							
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059							
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-	
-----							
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027							
11	527 N	527 -0- -0-	-0- 497 2	30 9 N	27	190	
12	837 N	781 -0- -56	-0- 749 2	32 9 N	29 1 8	218	
01	589 N	554 -0- -35	-0- 521 2	33 9 N	30 197 1	51	
02	561 N	561 -0- -0-	-0- 531 2	30 9 N	27	78	
03	775 N	390 -0- -385	-0- 362 2	28 9 N	25	103	
04	540 N	318 -0- -222	-0- 312 2	6 9 N	5	108	
-----							
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422							
11	3120 X	3079 -0- -41	-0- 3026 2	53 9 N	48	159	
12	3220 X	3220 -0- -0-	-0- 3161 2	59 9 N	54	213	
01	3348 X	3259 -0- -89	-0- 3197 2	62 9 N	56 191 1	78	
02	3024 X	2915 -0- -109	-0- 2852 2	63 9 N	57	135	
03	3348 X	2744 -0- -604	-0- 2686 2	58 9 N	53	188	
04	3150 X	2604 -0- -546	-0- 2542 2	62 9 N	56 194 1	50	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994										TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650 - 15217	
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993										TOTAL DEPTH 15258	PERF.10933 - 15258	
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3746	2	189	9	N	172	153
12	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3279	2	96	9	N	87	240
01	4216 X	3715	-0-	-501	-0-	3573	2	142	9	N	129	177
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3663	2	168	9	N	153	135
03	4216 X	3545	-0-	-671	-0-	3403	2	142	9	N	129	264
04	3930 X	3243	-0-	-687	-0-	3132	2	111	9	N	101	171
-----												
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626 - 15101	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	101
-----												
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030 - 14707	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5	191
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7	198
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10	208
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	N	11	219
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14	43
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	712	2	12	9	N	11	54
-----												
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450 - 14389	
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1550	2	102	9	N	93	94
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1370	2	94	9	N	85	179
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1305	2	134	9	N	122	115
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1178	2	95	9	N	86	201
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1312	2	107	9	N	97	115
04	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	1037	2	86	9	N	78	193
-----												
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231 - 15687	
11	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2212	2	9	9	N	8	191
12	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2159	2	9	9	N	8	199
01	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2171	2	12	9	N	11	210
02	2072 N	2006	-0-	-66	-0-	1991	2	15	9	N	14	33
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10	43
*04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2154	2	9	9	N	8	51
-----												
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14428	PERF.10982 - 14428	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48



OIL AND GAS DIVISION

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
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	450	1	606	2	N	69	1	8	136
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	76	9	625	2	N	75			211
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	83	9	628	2	N	103	191	1	3 8 120
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	113	9	575	2	N	80	2	8	198
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	366	1	532	2	N	84	183	1	99
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	88	9	450	1	N	79	2	8	176
						92	9							
						87	9							
-----														
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7			198
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	7			205
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			205
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	148	1	4 5 53
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			53
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1			54
-----														
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
11	1980 X	1064	-0-	-916	-0-	1064	2			N	-0-			138
12	930 X	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-			138
01	930 X	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-			138
02	980 X	814	-0-	-166	-0-	814	2			N	-0-			138
03	1085 X	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-			138
*04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			138
-----														
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4002	2	373	9	N	339	182	1	186
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4355	2	382	9	N	347	357	1	174
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2754	2	230	9	N	209	187	1	196
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			196
03	2790 X	59	-0-	-2731	-0-	57	2	2	9	N	2			198
*04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3288	2	304	9	N	276	371	1	103
-----														
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2924	2	19	9	N	17			205
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2941	2	29	9	N	26	195	1	36
01	2883 X	1894	-0-	-989	-0-	1890	2	4	9	N	4	1	8	39
02	2604 X	1776	-0-	-828	-0-	1774	2	2	9	N	2			41
03	2883 X	1613	-0-	-1270	-0-	1611	2	2	9	N	2			43
04	2790 X	1952	-0-	-838	-0-	1951	2	1	9	N	1			44
-----														
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2432	2	293	9	N	266	195	1		181
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1690	2	146	9	N	133	192	1	2 8	120
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1233	2	80	9	N	73	1	8		192
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	869	2	69	9	N	63				255
03	1023 N	901	-0-	-122	-0-	812	2	89	9	N	81	180	1		156
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	893	2	75	9	N	68				224

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163															
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2318	2	345	9	N	314	187	1		235
*12	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	1635	2	354	9	N	322	360	1	4 8	193
*01	2201 X	1023	-0-	-1178	-0-	682	2	341	9	N	310	351	1	1 8	151
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1706	2	303	9	N	275	166	1		260
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2391	2	206	9	N	187	368	1	9 8	70
*04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2072	2	244	9	N	222	183	1		109

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				25
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-				25
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				25
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				25
04	420 N	34	-0-	-386	-0-	25	2	9	9	N	8				33

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	3000 N	2904	-0-	-96	-1855	2873	2	31	9	N	28				121
12	4076 X	2221	-0-	-1855	-0-	2120	2	101	9	N	92	184	1		29
01	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1884	2	79	9	N	72				101
02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1550	2	37	9	N	34				135
03	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1365	2	29	9	N	26				161
*04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	N	19				180

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1140	2	40	9	N	36		151
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1264	2	46	9	N	42		193
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	813	2	32	9	N	29		222
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1112	2	33	9	N	30	186 1	66
03	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1116	2	41	9	N	37		103
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	712	2	30	9	N	27		130
-----														
HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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				
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	365	2	72	9	N	65		221
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	157	2	44	9	N	40		261
*01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	140	2	26	9	N	24	187 1	98
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	9	N	28		126
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	242	2	48	9	N	44		170
*04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	201	2	63	9	N	57		227
-----														
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088				
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-		-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-		-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		-0-
03	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-		-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-		-0-
-----														
TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781				
11	4740	X	3943	-0-	-797	-0-	3865	2	78	9	N	71		268
12	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	3864	2	76	9	N	69	192 1	145
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4385	2	133	9	N	121	191 1	75
02	3668	X	3157	-0-	-511	-0-	3106	2	51	9	N	46		121
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4346	2	180	9	N	164	195 1	90
04	4380	X	3857	-0-	-523	-0-	3752	2	105	9	N	95		185
-----														
HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063				
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2629	2	77	9	N	70	1 8	118
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2299	2	58	9	N	53	1 8	170
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3021	2	86	9	N	78	197 1	48
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2468	2	11	9	N	10		58
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-		58
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3206	2	48	9	N	44	1 8	101

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022																	

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	N	22					95
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4					99
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	N	4					103
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2					105
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	169	2	10	9	N	9					114
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	6					120

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5009	2	39	9	N	35	5	8			148
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4169	2	42	9	N	38	1	8			185
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5411	2	61	9	N	55	197	1	5	8	38
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3000	2	30	9	N	27	2	8			63
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3952	2	84	9	N	76	6	8			133
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3174	2	31	9	N	28					161

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

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

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

11	330	X	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					104
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13					117
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1239	2	31	9	N	28					145
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8					153
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					155
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1115	2	42	9	N	38					193

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			31
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			31
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			31
03		155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2	N	-0-			31
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			31

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
11		3300 X	2968	-0-	-332	-0-	2942	2	26	9	N	24	144
12		3410 X	3074	-0-	-336	-0-	3045	2	29	9	N	26	170
01		3410 X	3024	-0-	-386	-0-	2999	2	25	9	N	23	192
02		2996 X	2498	-0-	-498	-0-	2472	2	26	9	N	24	216
03		3224 X	1962	-0-	-1262	-0-	1943	2	19	9	N	17	52
04		2970 X	2585	-0-	-385	-0-	2565	2	20	9	N	18	70

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
11		3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3366	2	13	9	N	12	130
12		3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2869	2	7	9	N	6	135
01		3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3452	2	19	9	N	17	149
02		3304 X	3115	-0-	-189	-0-	3095	2	20	9	N	18	166
03		3565 X	3225	-0-	-340	-0-	3195	2	30	9	N	27	193
04		3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3263	2	24	9	N	22	215

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836													
11		780 N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-	103
12		744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-	103
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	103
02		644 N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-	103
03		713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-	103
*04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-	103

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480													
11		7320 X	6163	-0-	-1157	-0-	6038	2	125	9	N	114	90
12		7564 X	5710	-0-	-1854	-0-	5599	2	111	9	N	101	190
01		7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	3993	2	53	9	N	48	238
02		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6751	2	219	9	N	199	258
*03		7564 X	2388	-0-	-5176	-0-	2326	2	62	9	N	56	314
*04		6150 X	4060	-0-	-2090	-0-	4059	2	1	9	N	1	130

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
11		2580 X	894	-0-	-1686	-0-	894	2			N	-0-	60
12		1674 X	463	-0-	-1211	-0-	463	2			N	-0-	60
01		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	60
02		924 X	819	-0-	-105	-0-	819	2			N	-0-	60
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-	60
04		1050 N	783	-0-	-267	-0-	783	2			N	-0-	60

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	26	189
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1118	2	30	9	N	27	215
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1053	2	31	9	N	28	49
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	N	21	70
03		930 N	651	-0-	-279	-0-	642	2	9	9	N	8	78
04		900 N	739	-0-	-161	-0-	716	2	23	9	N	21	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2760 X	2418	-0-	-342	-0-		2406	2	12	9	57
12		2852 X	2386	-0-	-466	-0-		2373	2	13	9	69
01		2790 X	2271	-0-	-519	-0-		2260	2	11	9	79
02		2380 X	1426	-0-	-954	-0-		1418	2	8	9	86
03		2604 X	841	-0-	-1763	-0-		835	2	6	9	91
04		2430 X	439	-0-	-1991	-0-		436	2	3	9	94
-----												
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340												
11		376 X	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	82
12		533 X	533	-0-	-0-	-0-		533	2		N	82
01		301 X	301	-0-	-0-	-0-		301	2		N	82
02		355 X	355	-0-	-0-	-0-		355	2		N	82
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	82
*04		273 X	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	82
-----												
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215												
11		390 N	323	-0-	-67	-0-		315	2	8	9	125
12		403 N	371	-0-	-32	-0-		364	2	7	9	131
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-		402	2	10	9	140
02		308 N	222	-0-	-86	-0-		216	2	6	9	145
03		372 N	324	-0-	-48	-0-		296	2	28	9	170
04		390 N	289	-0-	-101	-0-		289	2		N	170
-----												
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484												
11		690 N	571	-0-	-119	-0-		518	2	53	9	80
12		620 N	584	-0-	-36	-0-		512	2	72	9	143
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-		622	2	56	9	192
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-		537	2	36	9	224
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-		747	2	88	9	112
04		660 N	576	-0-	-84	-0-		507	2	69	9	175
-----												
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680												
11		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-		1495	2	33	9	57
12		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-		1396	2	34	9	87
01		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-		1957	2	44	9	127
02		728 X	505	-0-	-223	-0-		477	2	28	9	152
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-		1403	2	12	9	163
*04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-		2213	2	32	9	192
-----												
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514												
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-		91	2	31	9	74
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-		89	2	22	9	89
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		98	2	35	9	110
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-		101	2	139	9	229
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-		115	2	96	9	128
*04		239 N	239	-0-	-0-	-0-		172	2	67	9	188

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		10289 X	738	-0-	-9551	-0-	738	2		N	-0-			190
12		1333 X	840	-0-	-493	-0-	839	2	1 9	N	1		191	
01		1333 X	124	-0-	-1209	-0-	124	2		N	-0-		191	
02		1204 X	219	-0-	-985	-0-	219	2		N	-0-		191	
03		1333 X	784	-0-	-549	-0-	784	2		N	-0-		191	
04		810 X	454	-0-	-356	-0-	454	2		N	-0-		191	
-----														
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216														
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	556	2	46 9	N	42	190 1	45	
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	629	2	99 9	N	90		135	
*01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	489	2	46 9	N	42		177	
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1 9	N	1		178	
*03		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-		178	
*04		450 N	274	-0-	-176	-0-	239	2	35 9	N	32		210	
-----														
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
-----														
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
11		720 N	533	-0-	-187	-0-	533	2		N	-0-		-0-	
12		558 N	459	-0-	-99	-0-	458	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
01		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-		-0-	
02		504 N	433	-0-	-71	-0-	433	2		N	-0-		-0-	
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-	
*04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		-0-	
-----														
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
-----														
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-	
12		961 N	673	-0-	-288	-0-	673	2		N	-0-		-0-	
01		620 N	508	-0-	-112	-0-	507	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-	
03		682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2		N	-0-		-0-	
*04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1300	-0-	-591	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1448	-0-	-352	-0-	1448	2		N	-0-			-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	N	11		106
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	N	27		133
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12		145
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	761	2	19	9	N	17		162
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	839	2	21	9	N	19		181
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		181

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			50
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			50
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			50
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	N	2		52
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1		53
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1		54

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1	2 5	103
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		103
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		103
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-		103
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1127	2	77	9	N	70	4 8	169
*04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1490	2	119	9	N	108	195 1 6 8	76

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3771	2	68	9	N	62		201
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3552	2	98	9	N	89	187 1	101
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3562	2	97	9	N	88	2 8	189
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3076	2	94	9	N	85	192 1	82
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3372	2	102	9	N	93	8 8	167
*04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3195	2	80	9	N	73	188 1 2 8	50

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2290	2	44	9	N	40	3 8	84
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	N	17	1 8	100
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1254	2	24	9	N	22	2 8	120
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1140	2	28	9	N	25	1 8	144
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	2	17	9	N	15	1 8	158
*04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17		175

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-		-0-
12	465 N	132	-0-	-333	-0-	132	2			N	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-		-0-



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	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7002 2	94	9	N	85	194	1	80
12		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5599 2	73	9	N	66	1	8	145
01		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5066 2	63	9	N	57	2	8	200
02		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4302 2	54	9	N	49	186	1	63
03		4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3157 2	39	9	N	35			98
*04		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5263 2	55	9	N	50			148
-----														
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175														
11		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4773 2	158	9	N	144			264
12		5084 X	5065	-0-	-19	-0-	4923 2	142	9	N	129	189	1	204
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5150 2	165	9	N	150	191	1	163
02		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4666 2	155	9	N	141	194	1	110
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5009 2	164	9	N	149	188	1	71
04		4920 X	4136	-0-	-784	-0-	4011 2	125	9	N	114			185
-----														
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997														
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			26
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			26
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			26
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			26
03		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2			N	-0-			26
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2	9	N	2			28
-----														
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620														
11		1260 N	1111	-0-	-149	-0-	33 1	1078	2	N	-0-			38
12		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	44 1	1035	2	N	-0-			38
01		1085 N	964	-0-	-121	-0-	964 2			N	-0-			38
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-			38
03		1085 N	762	-0-	-323	-0-	762 2			N	-0-			38
*04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-			38
-----														
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706														
11		780 N	699	-0-	-81	-0-	699 2			N	-0-			-0-
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2			N	-0-			-0-
01		744 N	516	-0-	-228	-0-	516 2			N	-0-			-0-
02		644 N	576	-0-	-68	-0-	576 2			N	-0-			-0-
03		775 N	613	-0-	-162	-0-	613 2			N	-0-			-0-
*04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-			-0-
-----														
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679														
11		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2			N	-0-			-0-
12		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5419 2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2			N	-0-			-0-
02		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2			N	-0-			-0-
03		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2			N	-0-			-0-
*04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2			N	-0-			-0-
-----														
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541														
11		2160 X	1294	-0-	-866	-0-	1294 2			N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
01		2666 N	1611	-0-	-1055	-0-	1610 2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-				N	-0-			-0-
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			N	-0-			-0-
04		1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WESTLANDS		WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		1470 N	802	-0-	-668	-0-	792 2	10 9	N	9				194
12		1085 N	779	-0-	-306	-0-	775 2	4 9	N	4		1 8		197
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	10 9	N	9		1 8		205
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1163 2	9 9	N	8				213
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1214 2	14 9	N	13		189 1		37
04		1140 N	713	-0-	-427	-0-	705 2	8 9	N	7				44
-----														
CRAIN UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04		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												
11		540 N	418	-0-	-122	-0-	418 2		N	-0-				26
12		558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2		N	-0-				26
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-				26
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-				26
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-				26
04		630 N	474	-0-	-156	-0-	474 2		N	-0-				26
-----														
LEACHMAN UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100												
11		2730 X	2549	-0-	-181	-0-	2482 2	67 9	N	61		1 8		193
*12		2821 X	2324	-0-	-497	-0-	2296 2	28 9	N	25		180 1		38
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2933 2	58 9	N	53				91
02		2436 X	2247	-0-	-189	-0-	2212 2	35 9	N	32				123
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2463 2	40 9	N	36				159
*04		3000 N	3076	-0-	76	76	3025 2	51 9	N	46				205
-----														
SOMMER OL		WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610												
11		1680 X	1375	-0-	-305	-0-	1375 2		N	-0-				41
12		1860 X	1406	-0-	-454	-0-	1406 2		N	-0-				41
01		1984 X	1384	-0-	-600	-0-	1384 2		N	-0-				41
02		1792 X	1399	-0-	-393	-0-	1399 2		N	-0-				41
03		1984 X	1451	-0-	-533	-0-	1451 2		N	-0-				41
04		1380 X	1134	-0-	-246	-0-	1133 2	1 9	N	1				42
-----														
FIFE UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123												
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-				-0-
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-				-0-
01		3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3281 2	2 9	N	2		2 8		-0-
02		3780 X	2773	-0-	-1007	-0-	2773 2		N	-0-				-0-
03		4185 X	3512	-0-	-673	-0-	3510 2	2 9	N	2		2 8		-0-
04		4050 X	3707	-0-	-343	-0-	3707 2		N	-0-				-0-
-----														
RODES		WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434												
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-				-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-				-0-
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-				-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-				-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-				-0-
*04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-				-0-



GDDINGS (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
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	100	1	1728	2	N	1	1	8		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				96
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-				96
04	1680 N	1001	-0-	-679	-0-	997	2	4	9	N	4				100

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2961	2	92	9	N	84				190
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3082	2	91	9	N	83	194	1	1	78
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2852	2	88	9	N	80				158
02	2856 X	2355	-0-	-501	-0-	2286	2	69	9	N	63				221
03	3162 X	2634	-0-	-528	-0-	2572	2	62	9	N	56	184	1	4	89
04	3060 X	2657	-0-	-403	-0-	2592	2	65	9	N	59				148

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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

11	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	2906	2	139	9	N	126				273
12	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	2944	2	119	9	N	108	191	1		190
01	3565 X	3206	-0-	-359	-0-	3079	2	127	9	N	115	192	1		113
02	2856 X	2835	-0-	-21	-0-	2718	2	117	9	N	106				219
03	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	2703	2	114	9	N	104	190	1		133
*04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3095	2	116	9	N	105				238

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

11	930 N	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-				183
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1443	2	70	9	N	64				247
01	1116 N	120	-0-	-996	-0-	119	2	1	9	N	1	196	1		52
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	837	2	37	9	N	34				86
03	1271 N	443	-0-	-828	-0-	407	2	36	9	N	33				119
*04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2114	2	146	9	N	133	24	8		228

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	104
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	104
*07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-	104
*08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-	104
*09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-	104
*10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	104
*11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	104
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	104
*01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	104
*02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	104
*03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	104
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	104
-----												
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	67
12		1953 N	1297	-0-	-656	-0-	1255	2	42	9	N	104
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1597	2	44	9	N	141
02		1148 N	975	-0-	-173	-0-	953	2	22	9	N	160
03		1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1082	2	32	9	N	189
04		1590 N	1287	-0-	-303	-0-	1254	2	33	9	N	34
-----												
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
11		1500 N	1371	-0-	-129	-0-	1371	2			N	-0-
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-
03		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-
*04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-
-----												
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	185
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	185
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	185
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	91	2	20	9	N	203
03		124 N	3	-0-	-121	-0-	1	2	2	9	N	205
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	207
-----												
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-
-----												
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
11		1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1190	2	3	9	N	195
12		1519 N	192	-0-	-1327	-0-	190	2	2	9	N	197
01		1395 N	295	-0-	-1100	-0-	295	2			N	197
02		1120 N	106	-0-	-1014	-0-	96	2	10	9	N	206
03		186 N	126	-0-	-60	-0-	111	2	15	9	N	220
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	277	2	13	9	N	232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880	- 16608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995										TOTAL DEPTH	16800	PERF.12815	- 16800
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			90
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-			90
01	3100 N	3586	-0-	486	486	3586	2		N	-0-			90
02	2800 N	2538	-0-	-262	224	2538	2		N	-0-			90
03	2674 X	2450	-0-	-224	-0-	2450	2		N	-0-			90
*04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	2	1 9	N	1	1 8		90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2		N	-0-			78
12	1209 N	955	-0-	-254	-0-	953	2	2 9	N	2	1 8		79
01	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1286	2	2 9	N	2			81
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	2 9	N	2			83
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581	2	4 9	N	4			87
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2 9	N	2			89

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1324	2	41 9	N	37			233
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1161	2	41 9	N	37	192 1		78
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1119	2	42 9	N	38			116
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1041	2	35 9	N	32			148
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1132	2	31 9	N	28			176
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1285	2	30 9	N	27			203

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920
11	2340 X	1888	-0-	-452	-0-	480	1	1408 2	N	-0-			-0-
12	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	496	1	1395 2	N	-0-			-0-
01	2294 X	1757	-0-	-537	-0-	288	1	1469 2	N	-0-			-0-
02	1848 X	1287	-0-	-561	-0-	64	1	1223 2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	496	1	1273 2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	437	1	1176 2	N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997										TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	164	1	3046 2	N	-0-			-0-
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	547	1	2903 2	N	-0-			-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	328	1	2949 2	N	1	1 8		-0-
02	2996 X	2626	-0-	-370	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2737	-0-	-704	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
*04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	261	1	3906 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
HILSHER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155539	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
11	3000	N	5151	-0-	2151	2151	5051	2	100	9	N	91	4 8	207	
12	5682	X	3531	-0-	-2151	-0-	3457	2	74	9	N	67	190 1	84	
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2763	2	66	9	N	60	1 8	143	
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3517	2	136	9	N	124	71 8	196	
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4704	2	57	9	N	52	182 1	1 8	65
*04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3385	2	44	9	N	40			105

  

KLUMP OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155672	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	16578	PERF.12845	- 16578
11	630	X	40	-0-	-590	-0-	40	2		N	-0-	195
12	651	X	40	-0-	-611	-0-	40	2		N	-0-	195
01	651	X	3	-0-	-648	-0-	3	2		N	-0-	195
02	280	X	6	-0-	-274	-0-	6	2		N	-0-	195
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	195
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	195

  

BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2		N	-0-	-0-
12	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3304	2		N	-0-	-0-
01	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2		N	-0-	-0-
02	3332	X	2948	-0-	-384	-0-	2948	2		N	-0-	-0-
03	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2		N	-0-	-0-
04	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	3110	2		N	-0-	-0-

  

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887	- 17625
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-	-0-
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2		N	-0-	-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	487	2		N	-0-	-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2		N	-0-	-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-	-0-

  

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880	- 15450
11	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	2		N	-0-	-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2		N	-0-	-0-
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2		N	-0-	-0-
02	728	N	488	-0-	-240	-0-	488	2		N	-0-	-0-
03	837	N	234	-0-	-603	-0-	234	2		N	-0-	-0-
04	720	N	207	-0-	-513	-0-	207	2		N	-0-	-0-

  

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369	- 19200	
11	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	515	1	2319	2	N	-0-	-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	537	1	2307	2	N	-0-	-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	558	1	2373	2	N	-0-	-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	487	1	2478	2	N	-0-	-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	558	1	2462	2	N	-0-	-0-
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	540	1	2483	2	N	-0-	-0-

  

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665	- 15930
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	1 5	112
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2127	2	58	9 N	53	1 8	164
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2502	2	31	9 N	28	2 8	190
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	618	2	4	9 N	4		194
03	713 N	274	-0-	-439	-0-	274	2		N	-0-		194
*04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		194
-----												
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500												
11	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2		N	-0-		-0-
12	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	2		N	-0-		-0-
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2		N	-0-		-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-		-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
-----												
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		148
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9 N	1		149
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		149
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		149
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9 N	1		150
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9 N	1		151
-----												
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9 N	1	1 8	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9 N	1	1 8	-0-
01	744 N	603	-0-	-141	-0-	602	2	1	9 N	1	1 8	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9 N	1	1 8	-0-
-----												
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380												
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1467	2	120	9 N	109	196 1	128
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1385	2	98	9 N	89		217
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1384	2	100	9 N	91		308
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1158	2	89	9 N	81	199 1	190
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1325	2	92	9 N	84		274
04	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1084	2	78	9 N	71	194 1 2 8	149
-----												
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		182
12	46 X	46	-0-	-0-	-0-	26	2	20	9 N	18		200
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	237	2	15	9 N	14	186 1	28
02	224 X	25	-0-	-199	-0-	25	2		N	-0-		28
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9 N	12		40
04	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	2		N	-0-		40
-----												
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
11	2490 N	2075	-0-	-415	-0-	2075	2		N	-0-		-0-
12	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2		N	-0-		-0-
01	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2		N	-0-		-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2		N	-0-		-0-
*04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156375	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 15719	PERF.12295	- 15719			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755 2	6 9	N	5			198
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	755 2	4 9	N	4	1 8		201
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	704 2	8 9	N	7			208
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	567 2	14 9	N	13	193 1		28
03	744 N	575	-0-	-169	-0-	575 2		N	-0-			28
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			28
-----												
STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
-----												
BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147	- 16670			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	1800 X	1213	-0-	-587	-0-	470 1	698 2	N	41			220
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	341 1	1935 2	N	125	184 1		161
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	341 1	1774 2	N	79	1 8		239
02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	292 1	1109 2	N	62	189 1		112
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	341 1	2275 2	N	122			234
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	270 1	1779 2	N	74	190 1		118
-----												
RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113			
11	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5320 2	136 9	N	124	193 1	1 8	204
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5146 2	134 9	N	122	196 1		130
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4617 2	117 9	N	106	1 8		235
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3752 2	108 9	N	98	198 1		135
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3650 2	80 9	N	73			208
04	2580 X	1470	-0-	-1110	-0-	1446 2	24 9	N	22			230
-----												
KRISTINA		WELL #:		2	RRCID -> 156467	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912	- 13590			
11	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1299 2	7 9	N	6			180
12	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1628 2	3 9	N	3			183
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1659 2	39 9	N	35			218
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356 2	2 9	N	2	185 1		35
03	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1359 2	6 9	N	5			40
04	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1542 2	32 9	N	29			69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	720 N	245	-0-	-475	-0-	245	2		N	-0-		180
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	336	1	1634	2	7	7 8	180
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	192	1	572	2	1	1 8	180
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		180
03	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	352	1	649	2	N	-0-	180
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-		180
-----												
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2		N	-0-		-0-
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	348	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
-----												
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3119	-0-	19	-0-	3119	2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	6691	-0-	3691	-0-	6691	2		N	-0-		-0-
-----												
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	947	2	44 9	N	40	1 8	203
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1089	2	40 9	N	36	151 1 2 8	86
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	4		90
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	3	1 8	92
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	1		93
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	1		94
-----												
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909												
11	4020 X	3280	-0-	-740	-0-	3224	2	56 9	N	51		132
12	4154 X	2894	-0-	-1260	-0-	2863	2	31 9	N	28		160
01	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2966	2	31 9	N	28	1 8	187
02	3052 X	2772	-0-	-280	-0-	2741	2	31 9	N	28		215
03	3379 X	3214	-0-	-165	-0-	3205	2	9 9	N	8		223
*04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3469	2	14 9	N	13		236
-----												
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	480	1	8367	2	N	-0-	3
12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	496	1	8806	2	N	-0-	3
01	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	496	1	8655	2	N	-0-	3
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	448	1	7582	2	N	-0-	3
03	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	496	1	7645	2	N	-0-	3
*04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	480	1	8531	2	N	-0-	3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
12		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
02		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
*04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
11		630 N	583	-0-	-47	-0-	582	2	1 9	N	1	1 8		52
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			52
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			52
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			52
03		775 N	626	-0-	-149	-0-	626	2		N	-0-			52
*04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			52
-----														
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
11		690 X	664	-0-	-26	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
12		713 X	637	-0-	-76	-0-	637	2		Y	-0-			-0-
01		682 X	630	-0-	-52	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
02		616 X	605	-0-	-11	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			-0-
*04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
-----														
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196														
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1464	2	37 9	N	34	1 8		202
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1437	2	28 9	N	25	183 1		44
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1465	2	37 9	N	34	2 8		76
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1248	2	31 9	N	28	1 8		103
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1350	2	28 9	N	25			128
*04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19 9	N	17			145
-----														
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			127
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			127
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			127
02		644 N	627	-0-	-17	-0-	627	2		N	-0-			127
03		713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2		N	-0-			127
04		690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2		N	-0-			127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
ZIRCON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.10370	- 14719
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	330 1	253	3334 2	N	389 1	118	
12	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	278 9	226	341 1	N	188 1	1 8	155
01	4371 X	3265	-0-	-1106	-0-	249 9	195	341 1	N	191 1	159	
02	3948 X	2951	-0-	-997	-0-	215 9	198	308 1	N	195 1	162	
03	4371 X	2759	-0-	-1612	-0-	218 9	206	341 1	N	191 1	177	
04	3930 X	2967	-0-	-963	-0-	227 9	175	330 1	N	192 1	160	
						193 9						
-----												
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630	- 16252
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	732 2	60	66 9	N	181 1	181	
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1064 2	48	53 9	N	229	229	
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1204 2	47	52 9	N	276	276	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1026 2	40	44 9	N	135	135	
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1101 2	65	72 9	N	200	200	
04	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1018 2	40	44 9	N	240	240	
-----												
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737
11	840 N	476	-0-	-364	-0-	466 2	9	10 9	N	1 8	132	
12	1364 N	954	-0-	-410	-0-	952 2	8	2 9	N	2 8	132	
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	994 2	17	19 9	N	3 8	146	
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	695 2	17	19 9	N	1 8	162	
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1611 2	35	39 9	N	197	197	
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985 2	23	25 9	N	2 8	218	
-----												
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	467 2	-0-		N	-0-	-0-	
12	744 N	519	-0-	-225	-0-	519 2	-0-		N	-0-	-0-	
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2	-0-		N	-0-	-0-	
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	332 2	-0-		N	-0-	-0-	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	-0-		N	-0-	-0-	
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	520 2	-0-		N	-0-	-0-	
-----												
HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721	- 16228
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000
11	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	3018 2	-0-		N	-0-	-0-	
12	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3030 2	-0-		N	-0-	-0-	
01	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	2783 2	-0-		N	-0-	-0-	
02	2940 X	2545	-0-	-395	-0-	2545 2	-0-		N	-0-	-0-	
03	3255 X	2828	-0-	-427	-0-	2828 2	-0-		N	-0-	-0-	
04	3030 X	2669	-0-	-361	-0-	2669 2	-0-		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 15854	PERF.11880 - 15854									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 14593	PERF.11575 - 14593									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 15892	PERF.10507 - 15892									
11	510 N	154	-0-	-356	-0-	154	2			N	-0-					42
12	651 N	140	-0-	-511	-0-	140	2			N	-0-					42
01	434 N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					42
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	121	2	1	9	N	1					43
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					43
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					43
-----																
PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932									
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-					250
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					250
*01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-	191	1			59
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	N	9					68
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	N	6					74
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	558	2	9	9	N	8					82
-----																
NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376									
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1660	2	57	9	N	52					214
12	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1272	2	26	9	N	24					238
01	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1084	2	31	9	N	28					266
02	1260 N	493	-0-	-767	-0-	462	2	31	9	N	28					294
03	1302 N	645	-0-	-657	-0-	610	2	35	9	N	32	192	1	2	8	132
04	1080 N	796	-0-	-284	-0-	773	2	23	9	N	21					153
-----																
ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591									
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					88
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					88
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					88
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					88
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					88
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					88
-----																
TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692 - 11377									
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2534	2	64	9	N	58					162
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2459	2	80	9	N	73					235
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2353	2	85	9	N	77	180	1	1	8	131
02	2436 N	2225	-0-	-211	-0-	2150	2	75	9	N	68					199
03	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	2404	2	70	9	N	64	182	1			81
04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2304	2	55	9	N	50					131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE					
						CODE	CODE	CODE			CODE						
11		7290 X	4704	-0-	-2586	-0-	4704	2	N	-0-		-0-					
12		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2	N	-0-		-0-					
01		7533 X	6848	-0-	-685	-0-	6848	2	N	-0-		-0-					
02		5936 X	5771	-0-	-165	-0-	5771	2	N	-0-		-0-					
03		7750 X	6020	-0-	-1730	-0-	6020	2	N	-0-		-0-					
04		7500 X	7435	-0-	-65	-0-	7435	2	N	-0-		-0-					
-----																	
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734																	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-					
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-					
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-					
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-					
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-					
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-					
-----																	
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710																	
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		-0-					
12		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-					
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-					
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
-----																	
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
-----																	
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04		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																	
11		16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	15604	2	641	9	N	583	584	1	6	8	168
12		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	13916	2	614	9	N	558	387	1	2	8	337
01		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12118	2	607	9	N	552	583	1	10	8	296
02		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	10576	2	553	9	N	503	580	1	6	8	213
03		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	11711	2	580	9	N	527	582	1	4	8	154
*04		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	13751	2	465	9	N	423	383	1	10	8	184
-----																	
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)		AMT		AMT	M	PROD		AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	450	1	3123	2	N	91	196	1	209
						100	9							
12	4836 X	4092	-0-	-744	-0-	435	1	3517	2	N	127	1	8	335
						140	9							
01	4836 X	3298	-0-	-1538	-0-	368	1	2857	2	N	66	197	1	202
						73	9						2	8
02	4368 X	1574	-0-	-2794	-0-	30	1	1544	2	N	-0-			202
03	4588 X	2795	-0-	-1793	-0-	210	1	2445	2	N	127	2	8	327
						140	9							
04	3960 X	2441	-0-	-1519	-0-	450	1	1937	2	N	49	2	8	374
						54	9							
-----														
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
12	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5047	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
03	5332 X	4900	-0-	-432	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4717	-0-	-443	-0-	4716	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5055	2	100	9	N	91			130
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5708	2	121	9	N	110	191	1	49
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5083	2	109	9	N	99			148
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4540	2	95	9	N	86	195	1	39
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5251	2	124	9	N	113	4	8	148
*04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4505	2	94	9	N	85			233
-----														
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
11	1770 N	1461	-0-	-309	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
-----														
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
11	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	138	1	9048	2	N	-0-	-0-
12	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	476	1	16775	2	N	-0-	-0-
01	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	476	1	14722	2	N	1	-0-
							1				8	
02	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	430	1	10720	2	N	-0-	-0-
03	15407 X	14982	-0-	-425	-0-	476	1	14504	2	N	2	-0-
							2				8	
04	14910 X	9861	-0-	-5049	-0-	461	1	9400	2	N	-0-	-0-

  

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503												
11	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2063	2	10	9	N	9	215
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	2	29	9	N	26	61
01	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2054	2	42	9	N	38	98
											1	8
02	1932 N	1876	-0-	-56	-0-	1846	2	30	9	N	27	125
03	2139 N	1381	-0-	-758	-0-	1349	2	32	9	N	29	154
*04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2329	2	24	9	N	22	176

  

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777												
11	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015	2			N	-0-	-0-
12	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2			N	-0-	-0-
01	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-	-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-	-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-	-0-
*04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-	-0-

  

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
12	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	16768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14725 X	14086	-0-	-639	-0-	14076	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	14250 X	12219	-0-	-2031	-0-	12218	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

11	270 X	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					58
12	124 X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					58
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					58
02	112 X	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					58
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					58
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					58

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

11	240 N	46	-0-	-194	-0-	45	2	1	9	N	1	1	8			127
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	287	2	1	9	N	1					128
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					128
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					130
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	241	2	7	9	N	6					136
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	N	3					139

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					6
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	N	7					13
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11					24
02	672 N	106	-0-	-566	-0-	106	2			N	-0-					24
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	N	4					28
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					28

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

11	17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	480	1	16636	2	N	-0-					-0-
12	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	496	1	16140	2	N	-0-					-0-
01	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	496	1	16736	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	448	1	15013	2	N	-0-					-0-
03	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	496	1	16391	2	N	-0-					-0-
*04	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	480	1	15659	2	N	-0-					-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

11	2250 X	2248	-0-	-2	-0-	2104	2	144	9	N	131	180	1			171
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2164	2	157	9	N	143	193	1	1	8	120
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2090	2	146	9	N	133					253
02	2100 N	1807	-0-	-293	-0-	1685	2	122	9	N	111	195	1			169
03	2325 N	1384	-0-	-941	-0-	1248	2	136	9	N	124	192	1			101
04	2160 N	2018	-0-	-142	-0-	1885	2	133	9	N	121					222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373	- 16270	
M	O	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
11		750 N	614	-0-	-136	-0-	614 2		N	-0-			76
12		775 N	334	-0-	-441	-0-	334 2		N	-0-			76
01		837 N	422	-0-	-415	-0-	422 2		N	-0-			76
02		560 N	414	-0-	-146	-0-	414 2		N	-0-			76
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			76
*04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			76
-----													
HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275	- 17508	
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-			-0-
12		4278 X	3602	-0-	-676	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
01		4278 X	3447	-0-	-831	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
02		3864 X	3592	-0-	-272	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-			-0-
04		3480 X	3165	-0-	-315	-0-	3165 2		N	-0-			-0-
-----													
CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250	- 15166	
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4213 2	44 9	N	40	2 8		205
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3907 2	61 9	N	55	5 8		255
01		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5832 2	90 9	N	82	197 1	13 8	127
02		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4944 2	26 9	N	24	2 8		149
03		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4863 2	66 9	N	60			209
04		4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4004 2	61 9	N	55	194 1	2 8	68
-----													
RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075	- 19300	
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-			-0-
12		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-			-0-
01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-			-0-
02		3136 X	2497	-0-	-639	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
03		3472 X	3408	-0-	-64	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
-----													
KNOX, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122	- 8455	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NEBLETT		WELL #:		1H	RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584	- 17530	
11		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
12		1643 X	1271	-0-	-372	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
01		1643 X	727	-0-	-916	-0-	727 2		N	-0-			-0-
02		1484 N	348	-0-	-1136	-0-	348 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	313	-0-	-958	-0-	313 2		N	-0-			-0-
04		690 N	302	-0-	-388	-0-	302 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363													
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	190 1	3901 2	N	46	196 1	83		
12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	51 9	6593 2	N	413	386 1	110		
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	454 9	6045 2	N	236	197 1	148	1 8	
02	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	295 1	5287 2	N	190	191 1	146	1 8	
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	260 9	4392 2	N	146	196 1	96		
*04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	266 1	3314 2	N	125	1 8	220		
						209 9							
						561 1							
						161 9							
						542 1							
						138 9							
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925													
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-		
12	961 N	658	-0-	-303	-0-	658 2		N	-0-		-0-		
01	899 N	649	-0-	-250	-0-	649 2		N	-0-		-0-		
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572 2		N	-0-		-0-		
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2		N	-0-		-0-		
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 2		N	-0-		-0-		
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2630 2	119 9	N	108		172		
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2491 2	116 9	N	105		277		
01	1798 N	1033	-0-	-765	-0-	963 2	70 9	N	64	191 1	150		
02	2100 N	818	-0-	-1282	-0-	789 2	29 9	N	26		176		
03	2325 N	1755	-0-	-570	-0-	1698 2	57 9	N	52	193 1	35		
*04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1800 2	101 9	N	92		127		
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635													
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	393 2		N	-0-		-0-		
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-		
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-		
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-		
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-		
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-		
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
11	1500 N	484	-0-	-1016	-0-	484 2		N	-0-		45		
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		45		
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		45		
02	2800 N	2862	-0-	62	62	246 1	2615 2	N	1	1 8	45		
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 2		N	-0-		45		
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		45		
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
11	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149 2		N	-0-		-0-		
12	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246 2		N	-0-		-0-		
01	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	3301 2		N	-0-		-0-		
02	2996 X	2549	-0-	-447	-0-	2549 2		N	-0-		-0-		
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	-0-		-0-		
04	3180 X	3048	-0-	-132	-0-	3048 2		N	-0-		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		480 N	373	-0-	-107	-0-		373	2	N	-0-			-0-
12		527 N	161	-0-	-366	-0-		161	2	N	-0-			-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	2	N	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2	N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2	N	-0-			-0-
*04		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2	N	-0-			-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2	N	-0-			13
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	2	N	-0-			13
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	2	N	-0-			13
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2	N	-0-			13
03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1947	2	N	-0-			13
*04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2058	2	N	-0-			13

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
11		3810 X	3530	-0-	-280	-0-		3530	2	N	-0-			-0-
12		4681 X	3694	-0-	-987	-0-		3694	2	N	-0-			-0-
01		4681 X	4175	-0-	-506	-0-		4175	2	N	-0-			-0-
02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		4560	2	N	-0-			-0-
03		4340 X	4029	-0-	-311	-0-		4029	2	N	-0-			-0-
04		4050 X	3594	-0-	-456	-0-		3594	2	N	-0-			-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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														
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1453	2	48 9	N	44	1 8	115
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1394	2	42 9	N	38		153
01		1426 N	1349	-0-	-77	-0-		1320	2	29 9	N	26		179
02		1400 N	1348	-0-	-52	-0-		1308	2	40 9	N	36	194 1	21
03		1426 N	852	-0-	-574	-0-		823	2	29 9	N	26		47
*04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1410	2	29 9	N	26		73

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
11		3210 X	2874	-0-	-336	-0-		2874	2		N	-0-		-0-
12		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		3170	2		N	-0-		-0-
01		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		3031	2		N	-0-		-0-
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		2738	2		N	-0-		-0-
03		3162 X	3021	-0-	-141	-0-		3021	2		N	-0-		-0-
04		3060 X	2947	-0-	-113	-0-		2947	2		N	-0-		-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-		356	2	6 9	N	5		95
12		341 N	177	-0-	-164	-0-		171	2	6 9	N	5		100
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		N	-0-		100
02		336 N	209	-0-	-127	-0-		198	2	11 9	N	10		110
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-		387	2	7 9	N	6		116
04		360 N	334	-0-	-26	-0-		325	2	9 9	N	8		124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-
02		1316 N	1152	-0-	-164	-0-	1152	2		N	-0-
03		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2		N	-0-
04		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2		N	-0-
-----											
HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344
11		780 N	638	-0-	-142	-0-	638	2		N	-0-
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-
03		620 N	476	-0-	-144	-0-	476	2		N	-0-
04		720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2		N	-0-
-----											
BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283
11		3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2		N	-0-
12		3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181	2		N	-0-
01		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3145	2	1 9	N	-0-
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-
04		3120 X	3094	-0-	-26	-0-	3093	2	1 9	N	-0-
-----											
EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320
11		10680 X	8863	-0-	-1817	-0-	8863	2		N	-0-
12		11036 X	2778	-0-	-8258	-0-	2778	2		N	-0-
01		10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-				N	-0-
02		9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-				N	-0-
03		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-				N	-0-
04		8850 X	8564	-0-	-286	-0-	8562	2	2 9	N	-0-
-----											
SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
MANGUM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	162947	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	19238	PERF.14184 - 19238
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-
02		224 N	83	-0-	-141	-0-	83	2		N	-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-
*04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-
-----											
SCHROEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800 - 18200
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-
01		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-
02		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
M O	ALLOW 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
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
01	899 N	858	-0-	-41	-0-	857	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
02	812 N	467	-0-	-345	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	640	-0-	-414	-0-	640	2			N	-0-			-0-
04	840 N	553	-0-	-287	-0-	553	2			N	-0-			-0-
-----														
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	2	39	9	N	35			199
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1600	2	33	9	N	30	193	1	35
01	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1517	2	76	9	N	69	1	8	103
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1590	2	67	9	N	61			164
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1766	2	55	9	N	50	2	8	212
04	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1438	2	40	9	N	36	189	1	59
-----														
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			1
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			1
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8	1
02	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-			1
03	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-			1
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			1
-----														
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
11	990 N	822	-0-	-168	-0-	782	2	40	9	N	36			206
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	843	2	40	9	N	36	186	1	56
01	1271 N	897	-0-	-374	-0-	853	2	44	9	N	40	1	8	95
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	672	2	40	9	N	36			131
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	859	2	51	9	N	46	2	8	175
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	896	2	37	9	N	34	187	1	22
-----														
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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										
NUNLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 163585	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 15660	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2	N	-0-		54	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		54	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		54	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		54	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		54	
04	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	2	N	-0-		54	
-----												
HUNTER		WELL #:		1H	RRCID -> 163777	COMPL. DATE 11/26/1996	TOTAL DEPTH 15319	PERF.11775 - 15319				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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				
11	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
03	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
-----												
VELMER MAE		WELL #:		1	RRCID -> 163801	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 16222	PERF.12683 - 16222				
11	2460 N	2320	-0-	-140	-0-	2320	2	N	-0-		-0-	
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-		-0-	
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		-0-	
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		-0-	
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-		-0-	
*04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-		-0-	
-----												
LEONARD		WELL #:		1H	RRCID -> 163995	COMPL. DATE 05/24/1997	TOTAL DEPTH 17567	PERF.13691 - 17567				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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				
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		31	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		31	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
02	476 N	242	-0-	-234	-0-	242	2	N	-0-		31	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		31	
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		31	
-----												
SPRING BRANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 164158	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 16430	PERF.11945 - 16430				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	N	1		136	
01	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2	N	-0-		136	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	N	1		137	
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	2	N	-0-		137	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		137	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
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
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-	-0-
02		784 N	371	-0-	-413	-0-	371	2		N	-0-	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-
04		840 N	94	-0-	-746	-0-	94	2		N	-0-	-0-
-----												
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
11		1590 N	1273	-0-	-317	-0-	1273	2		N	-0-	-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-	-0-
01		1984 N	1607	-0-	-377	-0-	1607	2		N	-0-	-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	-0-
03		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2		N	-0-	-0-
04		1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2		N	-0-	-0-
-----												
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
11		1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2		N	-0-	-0-
12		1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1246	2		N	-0-	-0-
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-	-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-	-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-
04		1440 N	1044	-0-	-396	-0-	1044	2		N	-0-	-0-
-----												
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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		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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	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							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
BEAUREGARD				WELL #: 1		RRCID -> 166368	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 18685	PERF.12998	- 18622							
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-					-0-	
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-					-0-	
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-					-0-	
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2		N	-0-					-0-	
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2		N	-0-					-0-	
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-					-0-	
-----																	
PASKET				WELL #: 2H		RRCID -> 166509	COMPL. DATE 09/07/1997	TOTAL DEPTH 15296	PERF.11510	- 15296							
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8136	2	52	9	N	47				101	
12	8401	X	8274	-0-	-127	-0-	8221	2	53	9	N	48	1	8		148	
01	8401	X	7980	-0-	-421	-0-	7927	2	53	9	N	48	1	8		195	
02	7588	X	6564	-0-	-1024	-0-	6520	2	44	9	N	40	186	1	1	8	48
03	8401	X	6568	-0-	-1833	-0-	6513	2	55	9	N	50				98	
04	8130	X	6745	-0-	-1385	-0-	6687	2	58	9	N	53				151	
-----																	
MCGEE OL				WELL #: 2H		RRCID -> 166614	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960	- 15645							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	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							
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	826	2	15	9	N	14				96	
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	851	2	18	9	N	16				112	
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13				125	
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	697	2	13	9	N	12				137	
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	816	2	18	9	N	16				153	
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13				166	
-----																	
CARMEN				WELL #: 2H		RRCID -> 167143	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 16818	PERF.13383	- 16818							
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-				-0-	
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-				-0-	
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-				-0-	
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				-0-	
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1355	2			N	-0-				-0-	
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

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	* * 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
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7	149
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1022	2	7	9	N	6	155
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	2			N	-0-	155
02	1092 N	535	-0-	-557	-0-	535	2			N	-0-	155
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	156
*04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3	159
-----												
NEUMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309 - 15948	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COBB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167645	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	19154	PERF.13996 - 19154	
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-	-0-
12	3224 X	2143	-0-	-1081	-0-	2143	2			N	-0-	-0-
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-	-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-	-0-
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-	-0-
04	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2			N	-0-	-0-
-----												
GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034 - 18197	
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-	-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	-0-
*04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-	-0-
-----												
HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795 - 17060	
11	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-	-0-
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-	-0-
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-	-0-
02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-	-0-
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6345	2	3	9	N	3	-0-
*04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-	-0-
-----												
KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.14539 - 14686	
11	4200 X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-	-0-
12	4340 X	1933	-0-	-2407	-0-	1933	2			N	-0-	-0-
01	4340 X	3405	-0-	-935	-0-	3405	2			N	-0-	-0-
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-	-0-
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-	-0-
*04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2550 X	1902	-0-	-648	-0-	480	1	1323	2	N	90	191	1	111
						99	9							
12	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	496	1	1486	2	N	99			210
						109	9							
01	2635 X	2004	-0-	-631	-0-	448	1	1448	2	N	98	194	1	113
						108	9						1	8
02	2072 X	1804	-0-	-268	-0-	448	1	1260	2	N	87	1	8	199
						96	9							
03	2077 N	602	-0-	-1475	-0-	272	1	282	2	N	44	1	8	242
						48	9							
*04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	480	1	1556	2	N	104	196	1	148
						114	9						2	8

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	930 N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-			115
12	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-			115
01	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-			115
02	476 N	223	-0-	-253	-0-	223	2			N	-0-			115
03	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-			115
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			115

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

11	7380 X	6871	-0-	-509	-0-	450	1	6420	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	7564 X	7101	-0-	-463	-0-	465	1	6635	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	7502 X	7003	-0-	-499	-0-	465	1	6536	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	6692 X	6496	-0-	-196	-0-	420	1	6075	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	7471 X	7215	-0-	-256	-0-	465	1	6750	2	N	-0-			-0-
*04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	450	1	6539	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			N	-0-			144
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1			145
01	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1941	2	1	9	N	1			146
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7			153
03	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1927	2	6	9	N	5			158
*04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2			160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632	
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672	
11	6510 X	5888	-0-	-622	-0-	5888	2	N	-0-		-0-
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2	N	-0-		-0-
01	6572 X	6107	-0-	-465	-0-	6107	2	N	-0-		-0-
02	5936 X	5381	-0-	-555	-0-	5381	2	N	-0-		-0-
03	7285 X	6424	-0-	-861	-0-	6424	2	N	-0-		-0-
04	7050 X	5882	-0-	-1168	-0-	5882	2	N	-0-		-0-
STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	1706	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	1431	2	N	2	2 8	-0-
04	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
11	1200 N	965	-0-	-235	-0-	965	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	717	-0-	-306	-0-	717	2	N	-0-		-0-
02	896 N	678	-0-	-218	-0-	678	2	N	-0-		-0-
03	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2	N	-0-		-0-
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2	N	-0-		-0-
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734	
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034	
11	2490 X	1687	-0-	-803	-0-	1651	2	N	33	188 1	71
12	2573 X	1128	-0-	-1445	-0-	1085	2	N	39		110
01	2573 X	534	-0-	-2039	-0-	501	2	N	30		140
02	2128 X	2039	-0-	-89	-0-	1975	2	N	58		198
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	48	193 1	53
04	1680 X	1633	-0-	-47	-0-	1603	2	N	27		80

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5700 X	5314	-0-	-386	-0-	600 1	4714 2	N	-0-		-0-
12		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	713 1	5531 2	N	-0-		-0-
01		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	690 1	6457 2	N	-0-		-0-
02		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	644 1	4722 2	N	-0-		-0-
03		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	622 1	5776 2	N	-0-		-0-
04		6030 X	5333	-0-	-697	-0-	641 1	4692 2	N	-0-		-0-
-----												
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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												
11		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5706 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		7099 X	5607	-0-	-1492	-0-	5606 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		7099 X	4949	-0-	-2150	-0-	4949 2		N	-0-		-0-
02		6412 X	4007	-0-	-2405	-0-	4007 2		N	-0-		-0-
03		6231 X	4378	-0-	-1853	-0-	4378 2		N	-0-		-0-
04		5700 X	4341	-0-	-1359	-0-	4341 2		N	-0-		-0-
-----												
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081												
11		10830 X	9723	-0-	-1107	-0-	9721 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		11191 X	10195	-0-	-996	-0-	10187 2	8 9	N	7	7 8	-0-
01		10509 X	8392	-0-	-2117	-0-	8392 2		N	-0-		-0-
02		9492 X	9451	-0-	-41	-0-	9448 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		10509 X	8966	-0-	-1543	-0-	8959 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		9870 X	5949	-0-	-3921	-0-	5949 2		N	-0-		-0-
-----												
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942												
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
*04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
-----												
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575												
11		4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389 2		N	-0-		-0-
12		5115 X	4563	-0-	-552	-0-	4562 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		5115 X	4399	-0-	-716	-0-	4399 2		N	-0-		-0-
02		4620 X	3855	-0-	-765	-0-	3855 2		N	-0-		-0-
03		4681 X	4572	-0-	-109	-0-	4572 2		N	-0-		-0-
04		4410 X	4318	-0-	-92	-0-	4318 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653 2	1 9	N	1		44
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312 2	6 9	N	5		49
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1201 2	51 9	N	46		95
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1149 2	85 9	N	77		172
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1267 2	37 9	N	34		206
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1210 2	30 9	N	27	173 1	60
-----											
STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	801 2	17 9	N	15	3 8	106
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1161 2	32 9	N	29	2 8	133
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	596 2	19 9	N	17	1 8	149
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	589 2	21 9	N	19	1 8	167
03	744 N	615	-0-	-129	-0-	609 2	6 9	N	5		172
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	517 2	13 9	N	12	1 8	183
-----											
BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180	
11	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	326 1	1090 2	N	-0-		-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	378 1	1380 2	N	-0-		-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	406 1	1410 2	N	-0-		-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	392 1	1175 2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	398 1	1364 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1429	-0-	-341	-0-	310 1	1119 2	N	-0-		-0-
-----											
RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261	
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-		-0-
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2942	-0-	-3	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
02	2660 X	1526	-0-	-1134	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
03	2945 X	2192	-0-	-753	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
04	2850 X	2337	-0-	-513	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
-----											
STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF.14950 - 18820	
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 2		N	-0-		-0-
12	279 N	70	-0-	-209	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289 2		N	-0-		-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401 2		N	-0-		-0-
-----											
TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313		PERF.12200 - 20085	
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-		-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		CNTY: LEE				
RWR UNIT	WELL #:	1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11804 - 14229	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2	109	
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2	109	
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	109	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	109	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	109	
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	104	
-----								
WEISS		WELL #:	1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 15303	PERF.14999 - 17365
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	-0-	
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	-0-	
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	-0-	
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163 2	-0-	
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	-0-	
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	-0-	
-----								
MILAM		WELL #:	1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE 02/27/1999	TOTAL DEPTH 14801	PERF.10284 - 14801
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2768 2	195	
*12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	3817 2	126	
*01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	2922 2	173	
02	2632 X	2379	-0-	-253	-0-	1836 2	118	
03	2914 X	1972	-0-	-942	-0-	1504 2	175	
*04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	3827 2	188	
-----								
O'BRIEN DL		WELL #:	2H	RRCID ->	173651	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 17276	PERF.11754 - 15402
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 1	-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		-0-	
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		-0-	
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
-----								
JET UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173796	COMPL. DATE 07/10/1999	TOTAL DEPTH 14994	PERF.14712 - 19448
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	-0-	
12	2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663 2	-0-	
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2733 2	-0-	
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	-0-	
03	2666 N	2649	-0-	-17	-0-	2649 2	-0-	
04	2640 N	2299	-0-	-341	-0-	2299 2	-0-	
-----								
SHEPPARD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174140	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8580 - 8062
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	-0-	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2	-0-	
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	-0-	
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	-0-	
-----								
DIERKING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174174	COMPL. DATE 05/29/1999	TOTAL DEPTH 14598	PERF.14600 - 19081
11	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	13297 2	-0-	
12	10540 X	9507	-0-	-1033	-0-	9507 2	-0-	
01	13423 X	8314	-0-	-5109	-0-	8314 2	-0-	
02	12404 X	4919	-0-	-7485	-0-	4919 2	-0-	
03	24628 X	24628	-0-	-0-	-0-	24627 2	-0-	
*04	27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	27592 2	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
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
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1644 2	138 9		N	125	183
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2374 2	171 9		N	155	151
01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2065 2	130 9		N	118	86
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1234 2	183 9		N	166	252
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2038 2	162 9		N	147	233
*04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1644 2	133 9		N	121	163
-----												
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695												
11		660 X	31	-0-	-629	-0-	31 2			N	-0-	38
12		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2664 2	9 9		N	8	45
01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3019 2	105 9		N	95	138
02		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3422 2	61 9		N	55	185
03		2666 N	869	-0-	-1797	-0-	833 2	36 9		N	33	217
*04		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4339 2	79 9		N	72	288
-----												
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
11		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2			N	-0-	-0-
12		6789 X	1070	-0-	-5719	-0-	1069 2	1 9		N	1	-0-
01		6820 X	6458	-0-	-362	-0-	6458 2			N	-0-	-0-
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2			N	-0-	-0-
03		6820 X	6512	-0-	-308	-0-	6512 2			N	-0-	-0-
04		6600 X	6120	-0-	-480	-0-	6120 2			N	-0-	-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			N	-0-	-0-
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-	-0-
01		961 N	733	-0-	-228	-0-	733 2			N	-0-	-0-
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-	-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-	-0-
*04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
-----												
ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	47
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	47
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-	47
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2			N	-0-	47
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	47
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-	47
-----												
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
11		2880 X	2212	-0-	-668	-0-	2212 2			N	-0-	-0-
12		2759 X	710	-0-	-2049	-0-	710 2			N	-0-	-0-
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2			N	-0-	-0-
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			N	-0-	-0-
03		2573 X	2555	-0-	-18	-0-	2555 2			N	-0-	-0-
04		2610 X	2361	-0-	-249	-0-	2361 2			N	-0-	-0-
-----												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
11		2910 X	1121	-0-	-1789	-0-	1121 2			N	-0-	-0-
12		3007 X	2463	-0-	-544	-0-	2463 2			N	-0-	-0-
01		3007 X	1916	-0-	-1091	-0-	1916 2			N	-0-	-0-
02		2716 X	2541	-0-	-175	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2			N	-0-	-0-
*04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MORRIS UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 175710			COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAAPE UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 175997			COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110				
11	1200 N	942	-0-	-258	-0-	925	2	17	9	N	15	1	8			213
12	1209 N	836	-0-	-373	-0-	821	2	15	9	N	14	189	1			38
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1041	2	20	9	N	18	1	8			55
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	842	2	20	9	N	18	2	8			71
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	810	2	17	9	N	15	1	8			85
04	1020 N	863	-0-	-157	-0-	849	2	14	9	N	13					98

CORNELIA		WELL #: 1				RRCID -> 176228			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 176257			COMPL. DATE 12/26/1999			TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197				
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					91
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					91
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					91
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					91
03	713 N	240	-0-	-473	-0-	240	2			N	-0-					91
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					91

HENSKE UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 176262			COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMONA		WELL #: 1H				RRCID -> 176504			COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #: 1H				RRCID -> 176675			COMPL. DATE 08/06/1993			TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152				
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000											TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355	-	21440
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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000											TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425	-	19743
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000											TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915	-	18089
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-	
-----															
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000											TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080	-	19866
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		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
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	480	1	2085	2	N	100		290	
							110	9							
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	496	1	2409	2	N	109	180	219	
							120	9							
*01		2852 X	2038	-0-	-814	-0-	496	1	1452	2	N	82	182	118	
							90	9					1	8	
02		2492 N	2137	-0-	-355	-0-	448	1	1569	2	N	109		227	
							120	9							
03		2883 N	2521	-0-	-362	-0-	496	1	1895	2	N	118	183	162	
							130	9							
04		1980 N	1259	-0-	-721	-0-	336	1	890	2	N	30		192	
							33	9							
-----															
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001											TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180	-	17521
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1038	2	163	9	N	148	185	178	
12		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	898	2	113	9	N	103		281	
*01		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	962	2	176	9	N	160	187	254	
02		1120 N	888	-0-	-232	-0-	768	2	120	9	N	109	181	182	
03		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	846	2	160	9	N	145	184	143	
04		1110 N	734	-0-	-376	-0-	640	2	94	9	N	85		228	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
11		4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-	82
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-	82
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
*04		84 N		84	-0-	-0-		84	2		N	-0-	82

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650													
11		10620 X		8491	-0-	-2129		8491	2		N	-0-	-0-
12		9982 X		2175	-0-	-7807		2175	2		N	-0-	-0-
01		9939 X		9939	-0-	-0-		9939	2		N	-0-	-0-
02		9986 X		9986	-0-	-0-		9985	2	1	9	N	-0-
03		10860 X		10860	-0-	-0-		10854	2	6	9	N	-0-
04		9630 X		9467	-0-	-163		9467	2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640													
11		2340 X		1710	-0-	-630		1710	2		N	-0-	41
12		2230 X		2230	-0-	-0-		2230	2		N	-0-	41
01		3002 X		3002	-0-	-0-		2977	2	25	9	N	64
02		2696 N		2696	-0-	-0-		2681	2	15	9	N	78
03		3056 N		3056	-0-	-0-		3042	2	14	9	N	91
*04		2817 N		2817	-0-	-0-		2805	2	12	9	N	102

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400													
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	264
12		56 X		56	-0-	-0-		30	2	26	9	N	108
01		3372 X		3372	-0-	-0-		3027	2	345	9	N	421
02		524 X		524	-0-	-0-		524	2			N	421
03		800 X		800	-0-	-0-		658	2	142	9	N	192
*04		460 X		460	-0-	-0-		275	2	185	9	N	359

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513													
11		3090 X		2520	-0-	-570		2448	2	72	9	N	141
12		3193 X		2516	-0-	-677		2429	2	87	9	N	220
01		3193 X		3028	-0-	-165		2925	2	103	9	N	124
02		3235 X		3235	-0-	-0-		3123	2	112	9	N	226
03		2686 X		2686	-0-	-0-		2606	2	80	9	N	102
*04		4811 X		4811	-0-	-0-		4660	2	151	9	N	239

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
11		2940 X		1592	-0-	-1348		1542	2	50	9	N	252
12		3038 X		331	-0-	-2707		291	2	40	9	N	102
01		2077 X		235	-0-	-1842		182	2	53	9	N	150
02		1876 X		1749	-0-	-127		1720	2	29	9	N	176
03		2188 X		2188	-0-	-0-		2144	2	44	9	N	216
*04		2352 X		2352	-0-	-0-		2304	2	48	9	N	67

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175													
11		270 N		55	-0-	-215		55	2			N	172
12		713 N		-0-	-0-	-713						N	172
*01		3100 N		3427	-0-	-327		327	2	419	9	N	200
02		2800 N		2733	-0-	-67		260	2	292	9	N	108
03		3100 N		2961	-0-	-139		121	2	259	9	N	163
*04		2186 X		2065	-0-	-121		1889	2	176	9	N	139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	1605	-0-	-3135	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1 8	44
12	4898 X	1513	-0-	-3385	-0-	1506	2	7	9	Y	6	1 8	49
01	2356 X	1196	-0-	-1160	-0-	1194	2	2	9	Y	2		51
*02	2128 X	2093	-0-	-35	-0-	2082	2	11	9	Y	10	1 8	60
*03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3015	2	13	9	Y	12	3 8	69
*04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	1 8	75

  

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340													
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		-0-
12	1581 N	276	-0-	-1305	-0-	276	2			N	-0-		-0-
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-		-0-
02	1120 N	928	-0-	-192	-0-	928	2			N	-0-		-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-		-0-
04	1380 N	388	-0-	-992	-0-	388	2			N	-0-		-0-

  

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25		181
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	N	17		198
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		198
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		198
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		198
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	3	3 8	198

  

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		-0-

  

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122													
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-		-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	349	2	1	9	N	1	1 8	-0-

  

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19	1 8	228
12	3100 N	3159	-0-	59	59	3157	2	2	9	N	2	1 8	229
01	2815 N	2756	-0-	-59	-0-	2756	2			N	-0-		229
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-		229
03	1302 X	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-		229
04	1260 X	1145	-0-	-115	-0-	963	2	182	9	N	165	184 1	210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392															
M	O	ALLOW 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600															
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
01	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
-----															
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122															
11	7650	X	1412	-0-	-6238	-0-	1412	2			Y	-0-			44
12	7905	X	1592	-0-	-6313	-0-	1586	2	6	9	Y	5			49
01	2635	X	1260	-0-	-1375	-0-	1258	2	2	9	Y	2			51
*02	2380	X	902	-0-	-1478	-0-	892	2	10	9	Y	9			60
*03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3455	2	10	9	Y	9			69
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3622	2	7	9	Y	6			75
-----															
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508															
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	568	2	30	9	N	27			91
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2			93
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4	1	8	96
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	506	2	4	9	N	4			100
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8	100
04	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			N	-0-			100
-----															
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	629	2	63	9	N	57			160
*10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			160
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			160
*12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			160
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			160
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			160
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			160
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			160
-----															
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	208	2	9	9	N	8			54
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	392	2	32	9	N	29	1	8	82
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	371	2	25	9	N	23			105
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	293	2	15	9	N	14			119
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	350	2	30	9	N	27	85	1	61
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	346	2	22	9	N	20			81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	358 2	10 9	N	9		193
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1		194
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	217 2	7 9	N	6		200
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		200
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	315 2	13 9	N	12		212
04		210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-		212
-----												
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	298 2	7 9	N	6		153
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	300 2	4 9	N	4		157
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	326 2	21 9	N	19		176
02		280 N	81	-0-	-199	-0-	80 2	1 9	N	1		177
03		310 N	6	-0-	-304	-0-	6 2		N	-0-		177
04		330 N	169	-0-	-161	-0-	169 2		N	-0-		177
-----												
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741												
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		-0-
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
02		1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
03		1984 N	1456	-0-	-528	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
*04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
-----												
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700												
11		1230 N	754	-0-	-476	-0-	730 2	24 9	N	22		113
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	548 2	11 9	N	10		123
01		713 N	558	-0-	-155	-0-	544 2	14 9	N	13		136
02		700 N	71	-0-	-629	-0-	71 2		N	-0-		136
03		558 N	139	-0-	-419	-0-	122 2	17 9	N	15		151
*04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	766 2	22 9	N	20		171
-----												
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845												
11		3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	1866	-0-	-1234	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
01		3100 X	2171	-0-	-929	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
03		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-		-0-
04		2100 X	2009	-0-	-91	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
-----												
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350												
11		15720 X	7	-0-	-15713	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12		16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-			N	3	3 8	-0-
01		13299 X	541	-0-	-12758	-0-	541 2		N	-0-		-0-
02		3864 X	219	-0-	-3645	-0-	219 2		N	-0-		-0-
03		496 X	370	-0-	-126	-0-	370 2		N	-0-		-0-
04		510 X	294	-0-	-216	-0-	294 2		N	-0-		-0-
-----												
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540												
11		4320 X	3675	-0-	-645	-0-	3644 2	31 9	N	28		230
12		4464 X	2645	-0-	-1819	-0-	2610 2	35 9	N	32		262
01		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6213 2	50 9	N	45	5 8	302
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3560 2	43 9	N	39		341
03		3813 X	1761	-0-	-2052	-0-	1715 2	46 9	N	42	374 1 4 8	5
04		4320 X	205	-0-	-4115	-0-	205 2		N	-0-		5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11		3300 X	3200	-0-	-100	-0-	3025	2	175	9	N	159			192
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3261	2	200	9	N	182	184	1	190
01		3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2636	2	221	9	N	201	191	1	200
02		3024 X	2296	-0-	-728	-0-	2129	2	167	9	N	152	181	1	171
03		3472 X	1394	-0-	-2078	-0-	1179	2	215	9	N	195	186	1	180
04		3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3087	2	228	9	N	207	191	1	196
-----															
JARMON UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860	
11		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
12		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-			-0-
01		5518 X	5426	-0-	-92	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
02		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
03		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
04		5340 X	4822	-0-	-518	-0-	4822	2			N	-0-			-0-
-----															
ZUEHLKE UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247	
11		960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-			100
12		961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-			100
01		961 N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-			100
02		868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-			100
03		930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-			100
04		900 N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-			100
-----															
TIEMANN				WELL #:		2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419	
11		17400 X	7988	-0-	-9412	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
12		17980 X	55	-0-	-17925	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		17980 X	23	-0-	-17957	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02		16156 X	10374	-0-	-5782	-0-	10373	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		17794 X	3402	-0-	-14392	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		7980 X	254	-0-	-7726	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
CARMONA				WELL #:		2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547	
11		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-			18
12		20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	20174	2			N	-0-			18
*01		21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	21981	2			N	-0-	5	5	13
*02		19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	19570	2			N	-0-	5	5	8
*03		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			N	-0-	5	5	3
*04		20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-	3	5	-0-
-----															
FREEMAN				WELL #:		2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
12		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
01		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
02		1456 X	1088	-0-	-368	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
03		1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
04		1560 X	590	-0-	-970	-0-	590	2			N	-0-			-0-
-----															
MEINEN OL UNIT 2				WELL #:		1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720	
11		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4839	2	39	9	N	35	2	8	76
12		3193 X	2459	-0-	-734	-0-	2447	2	12	9	N	11			87
01		3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3006	2	24	9	N	22	1	8	108
02		2884 X	2743	-0-	-141	-0-	2720	2	23	9	N	21	1	8	128
03		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3037	2	22	9	N	20			148
*04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	N	13			161

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	829 2	73 9	N	66	194 1		75	
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	808 2	64 9	N	58			133	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	725 2	79 9	N	72	1 8		204	
02	840 N	653	-0-	-187	-0-	590 2	63 9	N	57	194 1	1 8	66	
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	721 2	75 9	N	68			134	
04	780 N	704	-0-	-76	-0-	635 2	69 9	N	63	1 8		196	

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
12	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-			-0-
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-			-0-
*04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219 2		N	-0-			-0-
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5833 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2		N	-0-			-0-
03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2		N	-0-			-0-
*04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		N	-0-			-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	650 2	66 9	N	60			159
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	682 2	32 9	N	29			188
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	639 2	33 9	N	30	177 1		41
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	591 2	81 9	N	74			115
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	614 2	52 9	N	47	1 8		161
04	660 N	546	-0-	-114	-0-	503 2	43 9	N	39	173 1	1 8	26

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

11	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	910	-0-	-392	-0-	910 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951 2		N	-0-			-0-
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	822 2		N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2		N	-0-			-0-
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2		N	-0-			-0-
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	550 2		N	-0-			-0-
03	744 N	598	-0-	-146	-0-	598 2		N	-0-			-0-
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2		N	-0-			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925													
M	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
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1422 2	79 9	N	72	10 8		175
12		1550 N	1163	-0-	-387	-0-	1121 2	42 9	N	38	2 8		211
01		1550 N	1192	-0-	-358	-0-	1146 2	46 9	N	42	186 1	7 8	60
02		1400 N	1311	-0-	-89	-0-	1243 2	68 9	N	62	7 8		115
03		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1111 2	47 9	N	43	5 8		153
*04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1364 2	48 9	N	44	1 8		196
-----													
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400													
11		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7175 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		N	-0-			-0-
01		5332 X	2265	-0-	-3067	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
02		6692 X	3683	-0-	-3009	-0-	3682 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
03		7409 X	1832	-0-	-5577	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
04		7170 X	6915	-0-	-255	-0-	6915 2		N	-0-			-0-
-----													
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547													
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			41
12		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1305 2		N	-0-			41
01		1178 N	855	-0-	-323	-0-	855 2		N	-0-			41
02		952 N	941	-0-	-11	-0-	941 2		N	-0-			41
03		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153 2		N	-0-			41
*04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			41
-----													
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150													
11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
12		4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
01		4123 X	3184	-0-	-939	-0-	3184 2		N	-0-			-0-
02		3724 X	2995	-0-	-729	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3929	-0-	-194	-0-	3929 2		N	-0-			-0-
*04		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
-----													
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521													
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
01		248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-			-0-
02		252 N	176	-0-	-76	-0-	176 2		N	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
-----													
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491													
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	3282	-0-	482	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
03		2919 N	2437	-0-	-482	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
*04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
-----													
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390													
11		4560 X	4316	-0-	-244	-0-	4316 2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4067	-0-	-645	-0-	4067 2		N	-0-			-0-
01		4712 X	4307	-0-	-405	-0-	4307 2		N	-0-			-0-
02		4144 X	3794	-0-	-350	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
03		4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
04		4320 X	3782	-0-	-538	-0-	3782 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
M	ALLOW 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
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	67
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	67
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	67
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	67
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	67
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-	67
-----												
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
11	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-	27
12	341 N	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-	27
01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2671	2	256	9	N	233	68
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2450	2	62	9	N	56	121
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1010	2	48	9	N	44	163
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1169	2	58	9	N	53	215
-----												
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	276	1	558	2	N	-0-	-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	286	1	714	2	N	-0-	-0-
01	837 N	729	-0-	-108	-0-	286	1	443	2	N	-0-	-0-
02	784 N	702	-0-	-82	-0-	258	1	444	2	N	-0-	-0-
03	992 N	725	-0-	-267	-0-	286	1	439	2	N	-0-	-0-
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	276	1	771	2	N	-0-	-0-
-----												
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
11	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	1878	2	2	9	N	2	39
12	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-	39
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-	39
02	1764 N	1760	-0-	-4	-0-	1760	2			N	-0-	39
03	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-	39
04	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			N	-0-	39
-----												
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
-----												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-	-0-
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-	-0-
01	3813 X	3804	-0-	-9	-0-	3804	2			N	-0-	-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-	-0-
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-	-0-
04	3720 X	2656	-0-	-1064	-0-	2656	2			N	-0-	-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
11	1740 N	960	-0-	-780	-0-	960	2			N	-0-	-0-
12	1798 N	994	-0-	-804	-0-	994	2			N	-0-	-0-
01	1240 N	973	-0-	-267	-0-	973	2			N	-0-	-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	2			N	-0-	-0-
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-	-0-
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910														
M O	ALLOW 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
11	6150 X	6100	-0-	-50	-0-	480	1	5619	2	N	1	1	8	113
12	6355 X	5626	-0-	-729	-0-	496	1	5129	2	N	1	1	8	113
01	6882 X	3987	-0-	-2895	-0-	485	1	3500	2	N	2	2	8	113
02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	448	1	6265	2	N	-0-			113
03	6882 X	3668	-0-	-3214	-0-	352	1	3316	2	N	-0-			113
*04	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	304	1	6697	2	N	1	1	8	113
							1		9					
-----														
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
*04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
-----														
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
-----														
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	5220 X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
12	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	3099	-0-	-1731	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100														
11	3060 X	2542	-0-	-518	-0-	276	1	2266	2	N	-0-			115
12	3162 X	2235	-0-	-927	-0-	286	1	1947	2	N	2			117
01	3503 X	2817	-0-	-686	-0-	286	1	2530	2	N	1	1	8	117
02	3164 X	2050	-0-	-1114	-0-	258	1	1786	2	N	5			122
03	3503 X	1919	-0-	-1584	-0-	286	1	1630	2	N	3			125
*04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	276	1	3207	2	N	4			129
							4		9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-		-0-
12	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
01	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2	N	-0-		-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
*04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		-0-
-----											
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707											
11	390 N	6	-0-	-384	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	620 N	11	-0-	-609	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
-----											
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701											
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	N	-0-		-0-
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2	N	-0-		-0-
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-		-0-
02	3752 X	3253	-0-	-499	-0-	3253	2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2	N	-0-		-0-
04	4020 X	3545	-0-	-475	-0-	3545	2	N	-0-		-0-
-----											
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350											
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2390	2	80 9 N	73	194 1 4 8	70
12	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2022	2	30 9 N	27	1 8	96
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2				96
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6 9 N	5		101
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1235	2	4 9 N	4	2 8	103
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		-0-		103
-----											
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005											
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		-0-		-0-
12	2976 X	2604	-0-	-372	-0-	2604	2		-0-		-0-
01	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2712	2		-0-		-0-
02	2912 X	2373	-0-	-539	-0-	2372	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	3224 X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2		-0-		-0-
04	3120 X	1233	-0-	-1887	-0-	1233	2		-0-		-0-
-----											
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235											
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		-0-		26
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1 9 N	1	1 8	26
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		-0-		26
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		-0-		26
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		-0-		26
*04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1 9 N	1	1 8	26
-----											
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221											
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		-0-		-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	544	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		-0-		-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		-0-		-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2		-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
LUCKY		WELL #:		2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3019	2	134	9	N	81
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3251	2	136	9	N	205
*01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3321	2	139	9	N	150
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2920	2	124	9	N	81
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3556	2	133	9	N	202
*04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3159	2	128	9	N	129
-----											
UILKIE		WELL #:		1H		RRCID -> 213659		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330	
11	2700 N	2485	-0-	-215	-0-	2485	2			N	-0-
12	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-
01	2635 N	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-
02	2324 N	2277	-0-	-47	-0-	2277	2			N	-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-
04	2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2339	2			N	-0-
-----											
THOMAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 214746		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670	
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-
*04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-
-----											
CARMONA		WELL #:		3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933	
11	6960 X	6189	-0-	-771	-0-	6189	2			N	-0-
12	7192 X	6703	-0-	-489	-0-	6703	2			N	-0-
01	7192 X	6846	-0-	-346	-0-	6846	2			N	-0-
02	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-
03	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-
*04	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-
-----											
GILES UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 215686		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088	
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-
01	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-
*04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-
-----											
LINDLEY		WELL #:		2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818	
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	76
12	744 N	411	-0-	-333	-0-	410	2	1	9	N	77
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	2	10	9	N	86
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	N	92
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	N	96
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	N	102
-----											
WEISS		WELL #:		3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501	
11	8310 X	6848	-0-	-1462	-0-	6848	2			N	-0-
12	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-
01	8587 X	8493	-0-	-94	-0-	8493	2			N	-0-
02	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7834	2	1	9	N	-0-
03	8897 X	8725	-0-	-172	-0-	8719	2	6	9	N	-0-
04	8610 X	6540	-0-	-2070	-0-	6540	2			N	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

M 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	EOM BALANCE
11	6330 X	5727	-0-	-603	-0-	960 1	4767 2	N	-0-		-0-
12	6541 X	6320	-0-	-221	-0-	992 1	5328 2	N	-0-		-0-
01	6603 X	6587	-0-	-16	-0-	992 1	5595 2	N	-0-		-0-
02	5964 X	5310	-0-	-654	-0-	896 1	4414 2	N	-0-		-0-
03	6603 X	6504	-0-	-99	-0-	992 1	5512 2	N	-0-		-0-
04	6360 X	6082	-0-	-278	-0-	960 1	5122 2	N	-0-		-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		-0-
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
02	1764 N	1232	-0-	-532	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
03	2511 N	1590	-0-	-921	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
04	2220 N	1403	-0-	-817	-0-	1403 2		N	-0-		-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

11	7050 X	6442	-0-	-608	-0-	960 1	5482 2	N	-0-		-0-
12	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	991 1	6528 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	992 1	6940 2	N	-0-		-0-
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	896 1	6103 2	N	-0-		-0-
03	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	981 1	6906 2	N	-0-		-0-
*04	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	960 1	6213 2	N	-0-		-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	948	-0-	-323	-0-	948	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1007	-0-	-57	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1409	2	23	9	N	21		65
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25		90
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1570	2	28	9	N	25		115
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1331	2	23	9	N	21		136
03	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1331	2	25	9	N	23		159
04	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1467	2	23	9	N	21		180

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		189
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	N	13		202
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		202
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		202
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	71	2	8	9	N	7		209
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-		209

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

11	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	5020	2			N	-0-		-0-
12	5208 X	5038	-0-	-170	-0-	5037	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	5208 X	4993	-0-	-215	-0-	4993	2			N	-0-		-0-
02	4676 X	4281	-0-	-395	-0-	4281	2			N	-0-		-0-
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-		-0-
04	5010 X	4551	-0-	-459	-0-	4551	2			N	-0-		-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	701	2	55	9	N	50		59
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	703	2	53	9	N	48		107
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	705	2	53	9	N	48		155
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	635	2	57	9	N	52	196 1	11
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	684	2	51	9	N	46		57
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	668	2	47	9	N	43		100

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SHORTY																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614																
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			90		
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-			90		
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			90		
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1502 2	48	9	N	44			134		
03		3100 N	4441	-0-	1341	1341	4289 2	152	9	N	138	190	1	76	6	8
*04		3000 N	1938	-0-	-1062	279	1887 2	51	9	N	46	2	8	120		
-----																
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808																
11		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	960 1	6238	2	N	1	1	8	-0-		
12		7409 X	7322	-0-	-87	-0-	992 1	6330	2	N	-0-			-0-		
01		7409 X	7352	-0-	-57	-0-	992 1	6360	2	N	-0-			-0-		
02		6720 X	5248	-0-	-1472	-0-	832 1	4416	2	N	-0-			-0-		
03		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	960 1	6484	2	N	-0-			-0-		
04		7200 X	7131	-0-	-69	-0-	960 1	6171	2	N	-0-			-0-		
-----																
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337																
11		22770 X	19861	-0-	-2909	-0-	19861 2			N	-0-			-0-		
12		23529 X	20206	-0-	-3323	-0-	20206 2			N	-0-			-0-		
01		23529 X	21813	-0-	-1716	-0-	21812 2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02		20636 X	18691	-0-	-1945	-0-	18691 2			N	-0-			-0-		
03		22692 X	19667	-0-	-3025	-0-	19665 2	2	9	N	2	2	8	-0-		
04		21120 X	20109	-0-	-1011	-0-	20109 2			N	-0-			-0-		
-----																
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299																
11		7140 X	6728	-0-	-412	-0-	960 1	5768	2	N	-0-			-0-		
12		7161 X	6814	-0-	-347	-0-	992 1	5821	2	N	1	1	8	-0-		
01		7037 X	6442	-0-	-595	-0-	960 1	5482	2	N	-0-			-0-		
02		6300 X	5999	-0-	-301	-0-	896 1	5103	2	N	-0-			-0-		
03		6975 X	6780	-0-	-195	-0-	992 1	5788	2	N	-0-			-0-		
04		6720 X	6464	-0-	-256	-0-	960 1	5503	2	N	1	1	8	-0-		
-----																
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351																
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	752 2	106	9	N	96			204		
*12		713 N	578	-0-	-135	-0-	535 2	43	9	N	39	185	1	58		
01		713 N	15	-0-	-698	-0-	13 2	2	9	N	2			60		
02		812 N	10	-0-	-802	-0-	10 2			N	-0-			60		
03		589 N	5	-0-	-584	-0-	5 2			N	-0-			60		
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			60		
-----																
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200																
11		2400 N	2372	-0-	-28	-0-	2371 2	1	9	N	1	1	8	-0-		
12		2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338 2			N	-0-			-0-		
01		2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358 2			N	-0-			-0-		
02		2212 N	2173	-0-	-39	-0-	2173 2			N	-0-			-0-		
03		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271 2			N	-0-			-0-		
04		2280 N	2188	-0-	-92	-0-	2188 2			N	-0-			-0-		



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	9720 X	9239	-0-	-481	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
12	9889 X	9533	-0-	-356	-0-	9532	2	1	9	N	1	8		-0-
01	9796 X	9254	-0-	-542	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
02	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
03	9641 X	9304	-0-	-337	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
04	9240 X	8904	-0-	-336	-0-	8903	2	1	9	N	1	8		-0-
-----														
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
11	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	960	1	6450	2	N	-0-			-0-
12	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	992	1	6483	2	N	1	8		-0-
						1	9							
01	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	992	1	6552	2	N	-0-			-0-
02	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	896	1	6481	2	N	1	8		-0-
						1	9							
03	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	992	1	6522	2	N	-0-			-0-
*04	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	960	1	6083	2	N	1	8		-0-
						1	9							
-----														
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
11	8460 X	8327	-0-	-133	-0-	960	1	7367	2	N	-0-			-0-
12	8556 X	8554	-0-	-2	-0-	992	1	7561	2	N	1	8		-0-
						1	9							
01	8525 X	8322	-0-	-203	-0-	992	1	7329	2	N	1	8		-0-
						1	9							
02	7784 X	7490	-0-	-294	-0-	864	1	6626	2	N	-0-			-0-
03	8618 X	8332	-0-	-286	-0-	992	1	7340	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	7996	-0-	-344	-0-	960	1	7035	2	N	1	8		-0-
						1	9							
-----														
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	N	14			107
12	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	1803	2	53	9	N	48			155
01	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1708	2	14	9	N	13	8		167
02	1652 N	1483	-0-	-169	-0-	1483	2			N	-0-			167
03	1860 N	1074	-0-	-786	-0-	1074	2			N	-0-			167
*04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2040	2	25	9	N	23	115	1	75
-----														
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
12	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-			-0-
01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
02	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
03	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-			-0-
*04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
12	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
01	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1231	2	1	9	N	1	8			-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1134	2	2	9	N	2	8			-0-
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
-----															
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511															
11	12240 X	11862	-0-	-378	-0-	960	1	10901	2	N	1	1	8		-0-
12	12586 X	11773	-0-	-813	-0-	992	1	10781	2	N	-0-				-0-
01	12555 X	12341	-0-	-214	-0-	992	1	11349	2	N	-0-				-0-
02	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	896	1	10359	2	N	1	1	8		-0-
03	12338 X	12081	-0-	-257	-0-	992	1	11089	2	N	-0-				-0-
04	11940 X	11624	-0-	-316	-0-	960	1	10663	2	N	1	1	8		-0-
-----															
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075															
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-				50
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				50
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5	1	8		54
02	616 N	413	-0-	-203	-0-	413	2			N	-0-				54
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2				56
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	647	2	4	9	N	4	1	8		59
-----															
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323															
11	9360 X	9157	-0-	-203	-0-	960	1	8197	2	N	-0-				-0-
12	9672 X	9379	-0-	-293	-0-	992	1	8386	2	N	1	1	8		-0-
01	9610 X	9141	-0-	-469	-0-	973	1	8168	2	N	-0-				-0-
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	896	1	7827	2	N	-0-				-0-
03	9517 X	9205	-0-	-312	-0-	992	1	8213	2	N	-0-				-0-
04	9150 X	8873	-0-	-277	-0-	960	1	7912	2	N	1	1	8		-0-
-----															
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354															
11	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	960	1	9406	2	N	-0-				-0-
12	10013 X	5641	-0-	-4372	-0-	672	1	4969	2	N	-0-				-0-
01	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	992	1	11237	2	N	-0-				-0-
02	9856 X	9300	-0-	-556	-0-	896	1	8404	2	N	-0-				-0-
03	10912 X	10004	-0-	-908	-0-	992	1	9012	2	N	-0-				-0-
04	10860 X	9920	-0-	-940	-0-	960	1	8959	2	N	1	1	8		-0-
-----															
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107															
11	4080 X	3528	-0-	-552	-0-	3528	2			N	-0-				-0-
12	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3741	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	3887	2			N	-0-				-0-
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-				-0-
03	3751 X	3178	-0-	-573	-0-	3178	2			N	-0-				-0-
*04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	471	2	40	9	N	36			235
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	192	1	45
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	448	2	7	9	N	6			51
02	476 N	174	-0-	-302	-0-	168	2	6	9	N	5			56
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			56
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-			56
-----														
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550														
11	870 N	180	-0-	-690	-0-	100	2	80	9	N	73	191	1	11
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		8	11
01	1085 N	263	-0-	-822	-0-	124	2	139	9	N	126	1	8	136
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	82			218
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	2	139	9	N	126	173	1	168
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	636	2	141	9	N	128	223	1	73
-----														
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
01	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
02	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
04	2220 N	1988	-0-	-232	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
-----														
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	2	48	9	N	44	163	1	79
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	320	2	116	9	N	105			184
01	1240 N	956	-0-	-284	-0-	793	2	163	9	N	148	181	1	151
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	907	2	164	9	N	149	186	1	114
03	3100 N	3424	-0-	324	324	3040	2	384	9	N	349	365	1	95
*04	2655 N	2331	-0-	-324	-0-	2074	2	257	9	N	234	191	1	137
-----														
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			29
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			29
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JONES, A.A.		WELL #: 1		RRCID -> 261286		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9538 - 9670						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BURTSCHELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 263201		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8047 - 8228						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022																
-----																
WEST CANNON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263818		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 10947		PERF.10692 - 16520						
11	3330 X	2632	-0-	-698	-0-	2393	2	239	9	N	217	189	1	3	8	217
12	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	2830	2	239	9	N	217	180	1	12	8	242
01	3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2575	2	219	9	N	199	179	1	16	8	246
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2338	2	167	9	N	152	184	1	3	8	211
03	3069 X	2726	-0-	-343	-0-	2541	2	185	9	N	168	185	1			194
04	2970 X	2614	-0-	-356	-0-	2439	2	175	9	N	159	184	1	2	8	167
-----																
W. LEHMANN OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264352		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9004 - 12326						
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
-----																
SCHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 264418		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13182		PERF.12488 - 18942						
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	2	N	106	1	8			200
						117	9									
12	5766 X	4193	-0-	-1573	-0-	411	1	3671	2	N	101	184	1			117
						111	9									
01	5766 X	4483	-0-	-1283	-0-	484	1	3874	2	N	114	2	8			229
						125	9									
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	448	1	5667	2	N	95	199	1	1	8	124
						105	9									
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	328	1	4904	2	N	82	1	8			205
						90	9									
04	4650 X	1368	-0-	-3282	-0-	480	1	865	2	N	21	188	1	4	8	34
						23	9									
-----																
ABSHIRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12725 - 17424						
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	2					133
12	2046 X	3	-0-	-2043	-0-	3	2			N	-0-					133
01	2046 X	129	-0-	-1917	-0-	120	2			N	8					141
02	812 X	151	-0-	-661	-0-	130	2	9	9	N	19	1	8			159
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	2	12	9	N	11					170
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022														

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			39
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			39
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			39
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			39
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			39
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			39

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	584	2	33	9	N	30			112
12	837 N	620	-0-	-217	-0-	600	2	20	9	N	18			130
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	N	26	1	8	155
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	478	2	20	9	N	18			173
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	395	2	15	9	N	14			187
04	630 N	394	-0-	-236	-0-	373	2	21	9	N	19	181	1	1 8 24

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
11	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	450	1	9801	2	N	770	784	1	1 8 210
						847	9							
12	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	465	1	9851	2	N	775	772	1	213
						853	9							
01	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	465	1	9562	2	N	735	773	1	2 8 173
						809	9							
02	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	420	1	8388	2	N	644	579	1	1 8 237
						708	9							
03	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	465	1	8918	2	N	690	756	1	171
						759	9							
*04	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	450	1	8483	2	N	618	581	1	2 8 206
						680	9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
11	14880 X	14355	-0-	-525	-0-	14101	2	254	9	N	231	188	1	175
12	15159 X	14890	-0-	-269	-0-	14602	2	288	9	N	262	184	1	253
*01	15159 X	14559	-0-	-600	-0-	14278	2	281	9	N	255	364	1	144
02	13412 X	13049	-0-	-363	-0-	12801	2	248	9	N	225	174	1	195
03	14880 X	14280	-0-	-600	-0-	14008	2	272	9	N	247	187	1	255
04	14400 X	13859	-0-	-541	-0-	13603	2	256	9	N	233	367	1	1 8 120

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4221	2	391	9	N	355	371	1	93
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	790	2	117	9	N	106			199
01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	917	2	45	9	N	41			240
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			240
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2	2	5	240
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979										TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8376 -	8386		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		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		
11		98370 X	78809	-0-	-19561	-0-	74916	2	3893	9	N	3539	3419	1	188
*12		101649 X	45419	-0-	-56230	-0-	43493	2	1926	9	N	1751	1610	1	305
*01		101649 X	73319	-0-	-28330	-0-	69938	2	3381	9	N	3074	3165	1	207
02		88088 X	64141	-0-	-23947	-0-	61402	2	2739	9	N	2490	2366	1	331
03		91419 X	47792	-0-	-43627	-0-	44422	2	3370	9	N	3064	3043	1	348
04		78810 X	69090	-0-	-9720	-0-	66321	2	2769	9	N	2517	2650	1	212
-----															
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000										TOTAL DEPTH	11943	PERF.10696 -	14550		
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			28
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			28
01		651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-			28
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	449	2	40	9	N	36	1	8	63
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1648	2	23	9	N	21	2	8	82
*04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1430	2	30	9	N	27	1	8	108
-----															
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998										TOTAL DEPTH	11876	PERF.11600 -	14444		
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	511	2	77	9	N	70			70
01		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2648	2	287	9	N	261	190	1	132
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1445	2	149	9	N	135	191	1	73
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1006	2	103	9	N	94			167
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	246	2	35	9	N	32	1	8	198
-----															
MCHEMRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982										TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8300 -	8655		
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04		600 N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-			-0-
-----															
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	11868	PERF.11923 -	14620		
11		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1241	2	37	9	N	34	196	1	50
12		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1053	2	32	9	N	29			79
01		882 X	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	N	21	1	8	99
02		240 X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	1	8	101
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2			103
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
-----															
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017										TOTAL DEPTH	11215	PERF.10740 -	15512		
11		44850 X	23869	-0-	-20981	-0-	22567	2	1302	9	N	1184	1151	1	205
12		44671 X	41382	-0-	-3289	-0-	39373	2	2009	9	N	1826	1903	1	123
01		43493 X	37682	-0-	-5811	-0-	35462	2	2220	9	N	2018	1926	1	210
02		38332 X	33367	-0-	-4965	-0-	31509	2	1858	9	N	1689	1729	1	165
03		41385 X	24234	-0-	-17151	-0-	22201	2	2033	9	N	1848	1740	1	271
04		40050 X	34576	-0-	-5474	-0-	32645	2	1931	9	N	1755	1727	1	295

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 285285		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9002 - 9687			
M	O	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
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-		404	2		N	-0-			52
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-			52
01	434	N	401	-0-	-33	-0-		401	2		N	-0-			52
02	364	N	357	-0-	-7	-0-		357	2		N	-0-			52
03	403	N	401	-0-	-2	-0-		391	2	10	9	N	9		61
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-		404	2		N	-0-			61
-----															
JONES, EUGENIA ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 286242		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10601 - 14838			
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			28
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	2		N	-0-			28
01	248	N	219	-0-	-29	-0-		219	2		N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	217	N	214	-0-	-3	-0-		214	2		N	-0-			28
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-			28
-----															
MCCULLOUGH-TERRY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 286277		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10576 - 13942			
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-		137	2		N	-0-			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-			-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-		112	2		N	-0-			-0-
-----															
ROMMEL UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 286854		COMPL. DATE 06/28/2018		TOTAL DEPTH 11874		PERF.11371 - 17470			
11	52620	X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	20	20	8	55
12	53320	X	390	-0-	-52930	-0-		303	2	87	9	N	79	8	126
01	51150	X	1869	-0-	-49281	-0-		934	2	935	9	N	850	771	134
02	45948	X	124	-0-	-45824	-0-		79	2	45	9	N	41	11	164
03	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	25	8	8	181
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-		4843	2	561	9	N	510	378	256
-----															
GARRETT, TERESA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 286865		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8278 - 10203			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-			51
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			51
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		N	-0-	1	5	50
-----															
LUCKY		WELL #:		3		RRCID -> 286879		COMPL. DATE 08/02/2018		TOTAL DEPTH 11587		PERF.12097 - 16794			
11	13290	X	11931	-0-	-1359	-0-		840	1	10259	2	N	756	742	259
								832	9						
12	13733	X	12531	-0-	-1202	-0-		868	1	10911	2	N	684	603	335
								752	9				5	8	
01	12431	X	11619	-0-	-812	-0-		868	1	10136	2	N	559	556	338
								615	9						
02	11144	X	10527	-0-	-617	-0-		784	1	9185	2	N	507	551	292
								558	9				2	8	
03	12524	X	7021	-0-	-5503	-0-		868	1	5761	2	N	356	366	282
								392	9						
*04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-		840	1	10665	2	N	673	767	186
								740	9				2	8	



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19560 X	16537	-0-	-3023	-0-	1215 669 9	1	14653	2	N	608	731 1	182
12	20212 X	17019	-0-	-3193	-0-	1256 708 9	1	15055	2	N	644	573 1 1 8	252
01	20212 X	14354	-0-	-5858	-0-	1256 607 9	1	12491	2	N	552	558 1	246
02	16996 X	11596	-0-	-5400	-0-	1134 400 9	1	10062	2	N	364	381 1	229
03	17546 X	9678	-0-	-7868	-0-	1256 223 9	1	8199	2	N	203	195 1 6 8	231
*04	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	1215 701 9	1	14674	2	N	637	639 1	229
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301													
11	36990 X	19567	-0-	-17423	-0-	17820	2	1747	9	N	1588	1916 1 2 8	125
12	38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	35374	2	2890	9	N	2627	2478 1 2 8	272
01	36146 X	30745	-0-	-5401	-0-	27958	2	2787	9	N	2534	2500 1 5 8	301
02	32648 X	27173	-0-	-5475	-0-	24922	2	2251	9	N	2046	2118 1 4 8	225
03	38254 X	19541	-0-	-18713	-0-	17045	2	2496	9	N	2269	2313 1 3 8	178
04	37020 X	28526	-0-	-8494	-0-	26125	2	2401	9	N	2183	2091 1 1 8	269
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908													
11	30840 X	15895	-0-	-14945	-0-	15048	2	847	9	N	770	764 1 1 8	49
12	34501 X	34501	-0-	-0-	-0-	32339	2	2162	9	N	1965	1702 1 7 8	305
01	28675 X	25410	-0-	-3265	-0-	23809	2	1601	9	N	1455	1557 1 7 8	196
02	25900 X	18196	-0-	-7704	-0-	17323	2	873	9	N	794	775 1 3 8	212
03	34503 X	12131	-0-	-22372	-0-	11120	2	1011	9	N	919	941 1 3 8	187
04	33390 X	17160	-0-	-16230	-0-	16234	2	926	9	N	842	766 1 2 8	261
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543													
11	14370 X	13153	-0-	-1217	-0-	1216 691 9	1	11246	2	N	628	571 1 1 8	275
12	14663 X	13864	-0-	-799	-0-	1256 613 9	1	11995	2	N	557	563 1 9 8	260
01	14663 X	14134	-0-	-529	-0-	1256 600 9	1	12278	2	N	545	550 1 2 8	253
02	12264 X	11452	-0-	-812	-0-	1135 481 9	1	9836	2	N	437	557 1	133
03	13857 X	10581	-0-	-3276	-0-	1256 531 9	1	8794	2	N	483	412 1 3 8	201
04	13680 X	10270	-0-	-3410	-0-	1216 526 9	1	8528	2	N	478	380 1 1 8	298
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909													
11	14970 X	13554	-0-	-1416	-0-	1216 629 9	1	11709	2	N	572	557 1	160
12	15469 X	15017	-0-	-452	-0-	1256 537 9	1	13224	2	N	488	373 1 5 8	270
01	15469 X	14165	-0-	-1304	-0-	1256 468 9	1	12441	2	N	425	558 1 1 8	136
02	12656 X	11306	-0-	-1350	-0-	1135 436 9	1	9735	2	N	396	375 1	157
03	15004 X	10886	-0-	-4118	-0-	1256 439 9	1	9191	2	N	399	185 1 1 8	370
04	14520 X	10628	-0-	-3892	-0-	1216 424 9	1	8988	2	N	385	596 1 1 8	158

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287769	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL	DEPTH	11728	PERF.	11974	-	17039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7300	2	776	9	N	705	731	1	246
12		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	7661	2	751	9	N	683	558	1	367
01		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	7549	2	801	9	N	728	747	1	345
02		7532 X	2299	-0-	-5233	-0-	1952	2	347	9	N	315	403	1	257
03		8401 X	7252	-0-	-1149	-0-	6508	2	744	9	N	676	600	1	331
04		8130 X	2643	-0-	-5487	-0-	2236	2	407	9	N	370	393	1	308
-----															
SCHILHAB-WALLACE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288234	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL	DEPTH	12974	PERF.	9300	-	12974
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MARLENE, LILI		WELL #:		2H	RRCID ->	288409	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	10382	PERF.	10516	-	15871
11		36429 X	36429	-0-	-0-	-0-	31393	2	5036	9	N	4578	4643	1	442
12		36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	30452	2	5820	9	N	5291	4805	1	918
01		33046 X	30173	-0-	-2873	-0-	25399	2	4774	9	N	4340	4749	1	507
02		33992 X	24685	-0-	-9307	-0-	20102	2	4583	9	N	4166	4356	1	317
03		37634 X	20402	-0-	-17232	-0-	16111	2	4291	9	N	3901	3620	1	590
04		36420 X	26818	-0-	-9602	-0-	22135	2	4683	9	N	4257	4308	1	537
-----															
LIGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288442	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.	12086	-	16691
11		26970 X	22643	-0-	-4327	-0-	20776	2	1867	9	N	1697	1720	1	305
12		27869 X	23063	-0-	-4806	-0-	21206	2	1857	9	N	1688	1716	1	274
01		26195 X	22649	-0-	-3546	-0-	20872	2	1777	9	N	1615	1546	1	343
02		22204 X	19700	-0-	-2504	-0-	18145	2	1555	9	N	1414	1553	1	204
03		23932 X	23266	-0-	-666	-0-	21571	2	1695	9	N	1541	1541	1	202
04		22650 X	20806	-0-	-1844	-0-	19271	2	1535	9	N	1395	1343	1	254
-----															
FRANK RAUCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288515	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	10907	-	16050
11		18690 X	13502	-0-	-5188	-0-	11558	2	1944	9	N	1767	1832	1	403
12		18135 X	15815	-0-	-2320	-0-	13713	2	2102	9	N	1911	1827	1	484
01		17577 X	12520	-0-	-5057	-0-	10696	2	1824	9	N	1658	1664	1	476
02		15652 X	10421	-0-	-5231	-0-	8850	2	1571	9	N	1428	1510	1	394
03		16151 X	14669	-0-	-1482	-0-	12591	2	2078	9	N	1889	1863	1	418
04		15300 X	13482	-0-	-1818	-0-	11558	2	1924	9	N	1749	1501	1	665
-----															
FRANKS OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.	11775	-	16951
11		12600 X	8980	-0-	-3620	-0-	536	1	7923	2	N	474	548	1	212
							521	9							
12		11997 X	10514	-0-	-1483	-0-	665	1	9259	2	N	536	372	1	343
							590	9							
01		11997 X	6256	-0-	-5741	-0-	529	1	5356	2	N	337	361	1	297
							371	9							
02		10024 X	8083	-0-	-1941	-0-	515	1	7137	2	N	392	563	1	117
							431	9							
03		11098 X	7414	-0-	-3684	-0-	618	1	6421	2	N	341	184	1	274
							375	9							
04		10170 X	8350	-0-	-1820	-0-	618	1	7270	2	N	420	545	1	145
							462	9							





-----																				
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
YUKON A										WELL #: 1H			RRCID -> 291455		COMPL. DATE 01/31/2021		TOTAL DEPTH 10942		PERF.11140 - 15808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		123270 X	49275	-0-	-73995	-0-	674 1	35762 2	186 4	Y	11503	11230 1			621					
12		127379 X	49577	-0-	-77802	-0-	1013 1	36443 2	143 4	Y	10889	10810 1	4 8		696					
01		127379 X	43038	-0-	-84341	-0-	707 1	31966 2	154 4	Y	9283	9173 1	3 8		803					
02		46004 X	35924	-0-	-10080	-0-	623 1	26777 2	161 4	Y	7603	7584 1			822					
*03		50933 X	23102	-0-	-27831	-0-	936 1	14702 2	294 4	Y	6518	6217 1			1123					
04		49290 X	47715	-0-	-1575	-0-	2275 1	35119 2	120 4	Y	9274	9709 1	6 8		682					
-----																				
YUKON C										WELL #: 3H			RRCID -> 291545		COMPL. DATE 01/31/2021		TOTAL DEPTH 11291		PERF.11289 - 17732	
11		168240 X	107043	-0-	-61197	-0-	1747 1	92734 2	482 4	Y	10982	11332 1			593					
12		173848 X	105722	-0-	-68126	-0-	2538 1	91301 2	358 4	Y	10477	10387 1	14 8		669					
01		134261 X	97525	-0-	-36736	-0-	1861 1	84068 2	406 4	Y	10173	9955 1	7 8		880					
02		116004 X	74044	-0-	-41960	-0-	1470 1	63248 2	380 4	Y	8133	8134 1			879					
*03		120063 X	46844	-0-	-73219	-0-	2281 1	35818 2	717 4	Y	7298	6903 1	20 8		1254					
04		107040 X	95159	-0-	-11881	-0-	5084 1	78481 2	268 4	Y	10296	10775 1	19 8		756					
-----																				
SARATOGA B										WELL #: 2H			RRCID -> 291562		COMPL. DATE 12/29/2020		TOTAL DEPTH 10830		PERF.11636 - 19203	
11		159480 X	104332	-0-	-55148	-0-	1823 1	80030 2	40 4	Y	20399	20225 1			646					
12		164796 X	99741	-0-	-65055	-0-	1978 1	76450 2	168 4	Y	19223	19217 1			652					
01		164796 X	95010	-0-	-69786	-0-	2301 1	72751 2	349 4	Y	17826	17746 1			732					
02		148848 X	58557	-0-	-90291	-0-	1777 1	44858 2	142 4	Y	10709	11395 1			46					
03		114576 X	71146	-0-	-43430	-0-	1412 1	50444 2	788 4	Y	16820	15486 1			1380					
*04		108486 X	108486	-0-	-0-	-0-	3474 1	84580 2	87 4	Y	18495	18972 1			903					
-----																				
LIEBSCHER										WELL #: 3H			RRCID -> 291575		COMPL. DATE 01/31/2021		TOTAL DEPTH 11233		PERF.11143 - 16667	
11		181770 X	112540	-0-	-69230	-0-	1898 1	100763 2	523 4	Y	8505	8792 1			459					
12		187829 X	108759	-0-	-79070	-0-	2700 1	97116 2	381 4	Y	7784	7745 1			498					
01		187829 X	101427	-0-	-86402	-0-	2021 1	91316 2	441 4	Y	6954	6850 1			602					
02		169652 X	87221	-0-	-82431	-0-	1844 1	79322 2	477 4	Y	5071	5125 1			548					
*03		125085 X	58895	-0-	-66190	-0-	3137 1	49265 2	986 4	Y	5006	4691 1			863					
04		112530 X	72910	-0-	-39620	-0-	4063 1	62711 2	214 4	Y	5384	5851 1			396					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	213210 X	136194	-0-	-77016	-0-	2703	1 118653	2	Y	13435	13337	1		426
12	220317 X	134559	-0-	-85758	-0-	59	4 14779	9	Y	13057	13040	1		443
01	220317 X	124974	-0-	-95343	-0-	3025	1 116914	2	Y	11691	11654	1		480
02	143892 X	100471	-0-	-43421	-0-	257	4 14363	9	Y	8740	9183	1		37
03	150443 X	83632	-0-	-66811	-0-	3422	1 108173	2	Y	8250	7610	1		677
04	136200 X	100691	-0-	-35509	-0-	519	4 12860	9	Y	10539	10702	1		514
						3451	1 87130	2						
						276	4 9614	9						
						1999	1 71442	2						
						1116	4 9075	9						
						3511	1 85499	2						
						88	4 11593	9						
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
11	11970 X	411	-0-	-11559	-0-	411	2		N	-0-				-0-
12	2573 X	97	-0-	-2476	-0-	97	2		N	-0-				-0-
01	2573 X	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2		N	-0-				-0-
02	2324 X	675	-0-	-1649	-0-	675	2		N	-0-				-0-
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	2		N	-0-				-0-
*04	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	2		N	-0-				-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
11	1242 X	74	-0-	-1168	-0-	74	2		N	-0-				-0-
12	1674 X	160	-0-	-1514	-0-	77	2	83	9	75				75
01	1674 X	60	-0-	-1614	-0-	60	2		N	-0-				75
02	1512 X	120	-0-	-1392	-0-	52	2	68	9	62				137
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	50	2	3	9	3	108	1		32
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	5				37
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194			N	NO RPT				-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
11	390 N	60	-0-	-330	-0-	60	3		N	-0-				75
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3		N	-0-				75
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-				75
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-				75
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				75
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-				75
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	6606	3	862	9	784	1091	1		104
12	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	17374	3	1813	9	1648	1459	1	18	275
01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	11915	3	1097	9	997	1088	1		184
02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	8479	3	848	9	771	728	1		227
03	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	8255	3	903	9	821	762	1		286
*04	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	6808	3	679	9	617	767	1		136

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	N	3				157
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-				157
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	N	1				158
02	756 N	707	-0-	-49	-0-	707	3			N	-0-				158
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	750	3	52	9	N	47	175	1		30
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				30
-----															
OGDEN RESOURCES CORPORATION		BRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155760		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021															
-----															
OUTLAW OIL LLC		CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131				
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1733	2	204	9	N	185	375	1	1 8	250
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	747	2	111	9	N	101	190	1		161
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1118	2	243	9	N	221	183	1		199
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	830	2	174	9	N	158				357
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	676	2	184	9	N	167				524
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	573	2	134	9	N	122	378	1		268
-----															
PALEO OIL COMPANY LLC		PATRIOT		WELL #: 1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942				
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POCO LLC		REIM, MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076				
11	1920 N	1180	-0-	-740	-0-	1145	2	35	9	N	32				103
12	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1531	2	33	9	N	30				133
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	N	34				167
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1364	2	25	9	N	23	163	1		27
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-				27
04	1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1334	2	1	9	N	1				28

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	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
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		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											
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016											

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508											
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997											
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065											
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		101
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		101
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		101
02		812 N	600	-0-	-212	-0-	600 2	N	-0-		101
*03		1147 N	593	-0-	-554	-0-	593 2	N	-0-		101
04		810 N	507	-0-	-303	-0-	507 2	N	-0-		101

CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267											
11		1740 N	1410	-0-	-330	-0-	1410 2	N	-0-		4
12		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285 2	N	-0-		4
01		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-		4
02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-		4
*03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		4
*04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		104
12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-		104
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		104
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		104
*03		1984 N	918	-0-	-1066	-0-	918 2		N	-0-		104
04		1200 N	1095	-0-	-105	-0-	1095 2		N	-0-		104
-----												
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004										TOTAL DEPTH 13422	PERF.13065 - 16057	
11		480 N	279	-0-	-201	-0-	279 2		N	-0-		45
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		45
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-		45
02		252 N	201	-0-	-51	-0-	201 2		N	-0-		45
*03		589 N	535	-0-	-54	-0-	535 2		N	-0-		45
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		45
-----												
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH 15240	PERF.15120 - 17185	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
-----												
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005										TOTAL DEPTH 11706	PERF.11724 - 14200	
11		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		87
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		87
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-		87
02		56 N	8	-0-	-48	-0-	8 2		N	-0-		87
*03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		87
*04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		87
-----												
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH 15250	PERF.15568 - 18093	
11		1470 N	729	-0-	-741	-0-	729 2		N	-0-		-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
*03		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444 2		N	-0-		-0-
*04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
-----												
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013										TOTAL DEPTH 10091	PERF. 9861 - 12970	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		39
12		899 N	190	-0-	-709	-0-	190 2		N	-0-		39
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		39
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	166 2		N	-0-		39
*03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-		39
*04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-		39

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018															

RAMTEX ENERGY LLC				690225		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729							
UHYREK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 161629										
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				-0-
01	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-				-0-

ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID -> 162545	COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445							
11	4380 X	3247	-0-	-1133	-0-	170	1	2779	2	N	271	367	1		128
12	7223 X	2583	-0-	-4640	-0-	134	1	2226	2	N	203	189	1		142
01	7223 X	2408	-0-	-4815	-0-	126	1	2029	2	N	230				372
02	6524 X	1167	-0-	-5357	-0-	65	1	1007	2	N	86	378	1		80
03	4247 X	1544	-0-	-2703	-0-	92	1	1378	2	N	67	1	8		146
04	3240 X	204	-0-	-3036	-0-	12	1	192	2	N	-0-				146

ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655							
11	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	640	1	10446	2	N	600	557	1		322
12	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	611	1	10168	2	N	551	771	1	1 8	101
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	606	9	9758	2	N	388	382	1		107
02	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	427	9	8443	2	N	574	382	1		299
03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	545	1	9205	2	N	361	573	1		87
*04	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	631	9	8823	2	N	498	378	1	1 8	206
						397	9								
						527	1								
						548	9								

CANIK UNIT		WELL #:			RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018															



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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	42930 X	23337	-0-	-19593	-0-	780 1220 9	1 21337 2	N	1109	1155 1	285
12	44237 X	21097	-0-	-23140	-0-	1310 1376 9	1 18411 2	N	1251	1149 1 8	386
01	37696 X	22684	-0-	-15012	-0-	3314 1030 9	1 18340 2	N	936	1149 1	173
02	24556 X	20197	-0-	-4359	-0-	3621 1102 9	1 15474 2	N	1002	957 1	218
03	24304 X	21697	-0-	-2607	-0-	2628 1056 9	1 18013 2	N	960	965 1	213
04	23340 X	21669	-0-	-1671	-0-	3213 1051 9	1 17405 2	N	955	972 1 8	195
-----											
COBRA		WELL #: 1H		RRCID -> 286524		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13350 - 19445	
11	30930 X	14093	-0-	-16837	-0-	568 939 9	1 12586 2	N	854	765 1	253
12	27838 X	24461	-0-	-3377	-0-	1328 1560 9	1 21573 2	N	1418	1347 1	324
01	27497 X	25251	-0-	-2246	-0-	3600 1267 9	1 20384 2	N	1152	1362 1	114
02	24836 X	21031	-0-	-3805	-0-	3568 638 9	1 16825 2	N	580	580 1	114
03	27497 X	22358	-0-	-5139	-0-	2692 1107 9	1 18559 2	N	1006	954 1	166
04	24450 X	17298	-0-	-7152	-0-	2548 947 9	1 13803 2	N	861	911 1	116
-----											
RAMBO		WELL #: 1H		RRCID -> 287775		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 13346		PERF.14225 - 19445	
11	24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	1799 925 9	1 22177 2	Y	841	572 1	319
12	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	654 981 9	1 22952 2	Y	892	756 1 8	454
01	23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	2718 762 9	1 19828 2	Y	693	766 1	381
02	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	3860 1041 9	1 18629 2	Y	946	997 1	330
03	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	2820 634 9	1 19599 2	Y	576	780 1	126
*04	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	3350 740 9	1 18200 2	Y	673	696 1 8	101
-----											
RAMBO		WELL #: 2H		RRCID -> 287778		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 13764		PERF.13926 - 19321	
11	54600 X	49605	-0-	-4995	-0-	1779 821 9	1 47005 2	Y	746	570 1	319
12	56420 X	46512	-0-	-9908	-0-	3021 557 9	1 42934 2	Y	506	576 1	249
01	56420 X	51065	-0-	-5355	-0-	7621 778 9	1 42666 2	Y	707	584 1	372
02	50960 X	44360	-0-	-6600	-0-	7976 806 9	1 35578 2	Y	733	887 1	218
03	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	4472 629 9	1 36376 2	Y	572	577 1	213
*04	53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	3888 744 9	1 49135 2	Y	676	654 1	235



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
11	166530 X	120571	-0-	-45959	-0-	5940	1	108011	2	N	6018	6242	1	378
12	172081 X	117385	-0-	-54696	-0-	6620	9	7081	1	N	5835	5715	1	498
01	152117 X	110118	-0-	-41999	-0-	6419	9	7410	1	N	5685	5713	1	470
02	128800 X	90789	-0-	-38011	-0-	7410	1	6254	9	N	4526	4719	1	277
03	134912 X	94181	-0-	-40731	-0-	5734	1	4979	9	N	4920	4774	1	423
04	120570 X	86402	-0-	-34168	-0-	11795	1	5412	9	N	4207	4277	1	353
						5061	1	4628	9					
-----														
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
11	177090 X	104930	-0-	-72160	-0-	5079	1	92342	2	N	6826	6995	1	296
12	167028 X	97610	-0-	-69418	-0-	7509	9	5765	1	N	6619	6209	1	706
01	145297 X	95574	-0-	-49723	-0-	7281	9	6408	1	N	5225	5612	1	319
02	116060 X	81939	-0-	-34121	-0-	5748	9	5160	1	N	4294	4300	1	313
03	114266 X	85376	-0-	-28890	-0-	4723	9	10697	1	N	4430	4239	1	504
04	104940 X	78966	-0-	-25974	-0-	4873	9	4607	1	N	4118	4467	1	154
						4530	9	69829	2	N			1	8
-----														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			54
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			54
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			54
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			54
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			54
*04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			54
-----														
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153														
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHIDLER, MARK L., INC. 776590														
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046														
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-			-0-
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	2	N	-0-			-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	N	-0-			-0-

-----															
GDDINGS (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	EOM BALANCE
-----															
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
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															
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	2567	2	590	9	N	536	582	1	264
12	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	2057	2	387	9	N	352	380	1	236
01	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2351	2	362	9	N	329	347	1	207
02	2940	X	1846	-0-	-1094	-0-	1508	2	338	9	N	307	365	1	149
03	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2213	2	528	9	N	480	187	1	439
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3137	2	540	9	N	491	572	1	357
-----															
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471															
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431															
11	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	6014	1596	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2580	-0-	2580	8594	2580	2			Y	-0-			-0-
01	10537	X	1943	-0-	-8594	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
02	2100	X	1642	-0-	-458	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
03	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	1984	2			Y	-0-			-0-
04	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-
-----															
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130															
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			13
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-			13
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			13
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			13
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-			13
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			N	-0-			13
-----															
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360															
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			53
12	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			N	-0-			53
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			53
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			53
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			53
04	2190	N	1955	-0-	-235	-0-	1955	2			N	-0-			53
-----															
ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2021															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471									
QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 163246	COMPL. DATE 04/27/1997	TOTAL DEPTH 16237	PERF.13382	- 16327			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	377		Y	-0-		-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	377		Y	-0-		-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	377		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	233	-0-	233	610	233 2	Y	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	610		Y	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	610		Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	610		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021											
-----											
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229729	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11618	PERF.11179	- 11618			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 235076	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 14939	PERF.14690	- 19696			
11	4680	X	4500	-0-	-180	-0-	4500 2	N	-0-		-0-
12	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	236 1	N	-0-	5052 2	-0-
01	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	5403 2	N	-0-		-0-
02	5040	X	3933	-0-	-1107	-0-	3933 2	N	-0-		-0-
03	5301	X	4421	-0-	-880	-0-	4421 2	N	-0-		-0-
04	5220	X	4176	-0-	-1044	-0-	4176 2	N	-0-		-0-
-----											
MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 15164	PERF.14880	- 20000			
11	2640	X	854	-0-	-1786	-0-	854 2	N	-0-		-0-
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	111 1	N	-0-	2370 2	-0-
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-		-0-
02	2688	X	1936	-0-	-752	-0-	1936 2	N	-0-		-0-
03	2480	X	1045	-0-	-1435	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
04	3120	X	589	-0-	-2531	-0-	589 2	N	-0-		-0-
-----											
WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH 14321	PERF.14190	- 17809			
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
12	2139	N	1691	-0-	-448	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-		-0-
02	2044	N	1277	-0-	-767	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-		-0-
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
-----											
APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 14308	PERF.14056	- 19750			
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-		-0-
02	1988	N	1240	-0-	-748	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766 2	N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471									
WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027	- 17187	
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
11		1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	45 1	959 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
*04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION				837188									
NORTH GAYHILL		WELL #:			RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740	- 11881	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004													

TE-RAY RESOURCES, LLC				840557									
SHULA UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100	- 19686	
11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4895 2	44 9	N	40	185 1			50
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4374 2	59 9	N	54				104
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4436 2	31 9	N	28				132
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3556 2	28 9	N	25				157
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4266 2	63 9	N	57	188 1			26
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT				26

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
LANNISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF. 9840	- 14979	
11	30630 X	15097	-0-	-15533	-0-	14886 3	211 9	N	192	190 1			226
12	28582 X	19740	-0-	-8842	-0-	1319 1	18121 3	N	273	186 1			313
01	27342 X	17515	-0-	-9827	-0-	300 9							
						824 1	16458 3	N	212	374 1			151
						233 9							
02	21840 X	4150	-0-	-17690	-0-	4067 3	83 9	N	75				226
03	19747 X	8009	-0-	-11738	-0-	477 1	7405 3	N	115	181 1			160
						127 9							
04	19110 X	7568	-0-	-11542	-0-	370 1	7125 3	N	66	193 1			33
						73 9							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
STORK, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300	- 8693	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-				39
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820 2	14 9	N	13				52
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-				52
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-				52
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	712 2		N	-0-				52
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 2		N	-0-				52

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765						
MIKESKA				WELL #: 1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11655	- 13131	
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
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		53
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		53
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		53
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122 3	N	-0-		53
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		53
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		53
-----										
TRIVISTA OPERATING LLC				871169						
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
U. S. OPERATING, INC.				875431						
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	504 2	8 9 N	7		45
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	519 2	12 9 N	11		56
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	520 2	8 9 N	7		63
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	452 2	10 9 N	9	70 1	2
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	512 2	10 9 N	9		11
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 2	7 9 N	6		17
-----										
JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUTHIE				WELL #: 1	RRCID -> 082260	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8960	- 9129	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAXYE				WELL #: 2	RRCID -> 083135	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 8276	- 8428	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2	N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2	N	-0-		-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289 2	N	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-		-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431									
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955			
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
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		2
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		2
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		2
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		2
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-		2
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-		2
-----											
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423			
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	2	28 9 N	25	1 8	54
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1154	2	37 9 N	34		88
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1180	2	35 9 N	32	114 1 1 8	5
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1071	2	43 9 N	39		44
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1230	2	28 9 N	25	1 8	68
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30 9 N	27		95
-----											
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978			
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		34
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		34
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		34
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		34
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-		34
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2	N	-0-		34
-----											
PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
-----											
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-		53
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-		53
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		53
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		53
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		53
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
VILAS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
12	1798 N	602	-0-	-1196	-0-	602	3	N	-0-		-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-		-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
04	1590 N	589	-0-	-1001	-0-	589	3	N	-0-		-0-
-----											
WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111			
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-		77
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		77
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		77
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-		77
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		77
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		77
-----											
KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950			
11	300 N	54	-0-	-246	-0-	54	3	N	-0-		144
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-		144
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		144
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		144
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		144
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	3	N	-0-		144
-----											
VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
-----											
MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280			
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		204
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		204
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		204
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		204
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		204
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		204
-----											
MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006			
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-		98
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-		98
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-		98
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		98
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-		98
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-		98
-----											
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895			
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3	N	-0-		62
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		62
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		62
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3	N	-0-		62
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		62
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3	N	-0-		62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3	N	-0-	77
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3	N	-0-	77
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	77
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289	3	N	-0-	77
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	77
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-	77
-----										
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894		
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	169
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	169
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	169
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	169
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	169
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-	169
-----										
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365		
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	3	N	-0-	137
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	137
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	137
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	137
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	137
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-	137
-----										
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411		
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	124
12	496 N	93	-0-	-403	-0-	93	3	N	-0-	124
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	124
02	588 N	74	-0-	-514	-0-	74	3	N	-0-	124
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	124
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	124
-----										
WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189		
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-
-----										
MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615		
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	137
12	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	3	N	-0-	137
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	137
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748	3	N	-0-	137
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	137
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3	N	-0-	137

-----															
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927															
M	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
-----															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473															
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057															
-----															
11		24506 X	24506	-0-	-0-	-0-	23649	3	857	9	N	779	589	1	621
12		21576 X	19684	-0-	-1892	-0-	19004	3	680	9	N	618	603	1	636
01		20925 X	18012	-0-	-2913	-0-	17397	3	615	9	N	559	607	1	588
02		22876 X	16055	-0-	-6821	-0-	15553	3	502	9	N	456	409	1	635
03		25327 X	17056	-0-	-8271	-0-	16441	3	615	9	N	559	604	1	590
04		24510 X	15821	-0-	-8689	-0-	15260	3	561	9	N	510	583	1	517
-----															
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001															
-----															
11		195840 X	132632	-0-	-63208	-0-	132632	3			N	-0-			59
12		202368 X	127646	-0-	-74722	-0-	165	1	127481	3	N	-0-			59
01		187767 X	125466	-0-	-62301	-0-	4951	1	120515	3	N	-0-			59
02		146104 X	115095	-0-	-31009	-0-	5317	1	109778	3	N	-0-			59
03		144150 X	119557	-0-	-24593	-0-	9088	1	110469	3	N	-0-			59
04		132630 X	114505	-0-	-18125	-0-	9965	1	104540	3	N	-0-			59
-----															
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376															
-----															
11		78930 X	44137	-0-	-34793	-0-	213	1	43755	3	N	154			258
							169	9							
12		70308 X	52833	-0-	-17475	-0-	1129	1	51575	3	N	117	185	1	190
							129	9							
01		65656 X	65656	-0-	-0-	-0-	3342	1	62148	3	N	151	175	1	166
							166	9							
02		49781 X	49781	-0-	-0-	-0-	2727	1	46926	3	N	116			282
							128	9							
*03		54782 X	54782	-0-	-0-	-0-	3157	1	51504	3	N	110	194	1	198
							121	9							
04		63540 X	47174	-0-	-16366	-0-	3624	1	43474	3	N	69			267
							76	9							
-----															
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880															
-----															
11		204270 X	163636	-0-	-40634	-0-	163636	3			N	-0-			54
12		211079 X	154636	-0-	-56443	-0-	200	1	154436	3	N	-0-			54
01		211079 X	156833	-0-	-54246	-0-	6189	1	150644	3	N	-0-			54
02		177324 X	120820	-0-	-56504	-0-	5581	1	115239	3	N	-0-			54
03		172329 X	123749	-0-	-48580	-0-	9406	1	114343	3	N	-0-			54
04		163650 X	110423	-0-	-53227	-0-	9610	1	100813	3	N	-0-			54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934							
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11369 - 11551
M	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020							
PETERS, ALTON		WELL #:			RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8911 - 9128
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019											
-----											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #:		15 H	RRCID ->	280001	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8717 - 10552
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
-----											
YOUNG, JOHN H., INC.				948460							
BARON		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11322 - 11440
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11660 - 11690
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
04	14B	DENY	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907									
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998											

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		006399		10/23/1984		7914		7893 - 8783	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		22		006400		N/A		N/A		8741 - 8753	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		21		006401		N/A		N/A		8695 - 8725	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
M	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
PLUGGED AND ABANDONED		01/21/2020								

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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		
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2	N	-0-	60
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	60
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	60
02	448 N	109	-0-	-339	-0-	109	2	N	-0-	60
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	60
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	60

RASMUSSEN		WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726		
11	1050 X	59	-0-	-991	-0-	59	2	N	-0-	95
12	1922 X	364	-0-	-1558	-0-	364	2	N	-0-	95
01	1922 X	12	-0-	-1910	-0-	12	2	N	-0-	95
02	1736 X	34	-0-	-1702	-0-	34	2	N	-0-	95
03	372 N	38	-0-	-334	-0-	38	2	N	-0-	95
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	95

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8898 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9232 - 9246	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GLASSCOCK RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216

GLASSCOCK RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GLASSCOCK, C. G.												
WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
HOEGEMEYER A															
WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570															
11	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	258	1	15796	2	N	375	351	1	407
							413	9							
12	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	276	1	15862	2	N	377	354	1	430
							415	9							
01	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	239	1	13832	2	N	308	360	1	378
							339	9							
02	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	154	1	9687	2	N	-0-	186	1	192
*03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	154	1	9687	2	N	447	547	1	92
							492	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT			92

ORX RESOURCES, L.L.C.															
MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938															
11	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12124	3	475	9	N	432	378	1	207
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12354	3	506	9	N	460	570	1	97
01	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18182	3	547	9	N	497	387	1	207
02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	14867	3	448	9	N	407	363	1	251
03	13423	X	8099	-0-	-5324	-0-	7437	2	662	9	N	602	575	1	278
04	15840	X	15054	-0-	-786	-0-	14624	2	430	9	N	391	184	1	485

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12008 - 12038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32790 X	31056	-0-	-1734	-0-	29923 3	1133 9	N	1030	1080 1		930
12	42625 X	33358	-0-	-9267	-0-	32189 3	1169 9	N	1063	1074 1		919
01	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	32433 3	1278 9	N	1162	1065 1		1016
02	29708 X	28714	-0-	-994	-0-	27643 3	1071 9	N	974	902 1		1088
03	33356 X	32853	-0-	-503	-0-	31622 3	1231 9	N	1119	1121 1		1086
04	32610 X	29239	-0-	-3371	-0-	28194 3	1045 9	N	950	925 1		1111
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2019												
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11656 - 11682	
11	4950 X	109	-0-	-4841	-0-	74 3	35 9	N	32			32
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			32
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			32
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			32
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	260			292
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			292
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
GLEN FLORA (YEGUA 8600)				35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NILSON		WELL #:		3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

-----

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

-----

HITE		WELL #:	3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960
------	--	---------	---	-----------------	------------------------	-------------------------------------

-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY	
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851				
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1A	RRCID -> 107165	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

-----

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

-----

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

-----

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

-----

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

-----

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

-----

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			69
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	Y	-0-			69
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			69
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			69
03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-			69
04	DLQ G-10	25	-0-	25	32	25	2	Y	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

GOLIGHTLY (JACKSON) ARCADIA OPERATING, LLC NEBLETT'S CREEK				35695 175 NON-ASSOCIATED 028734			ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
WELL #:				1 RRCID -> 280820			COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368		
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
11	11970	32825	-0-	20855	236855	32825 2	N	-0-			-0-
12	12369	32184	-0-	19815	256670	32184 2	N	-0-			-0-
01	12369	-0-	-0-	-12369	244301		N	-0-			-0-
02	11172	25837	-0-	14665	258966	25837 2	N	-0-			-0-
*03	1081	31614	-0-	30533	289499	31614 2	N	-0-			-0-
04	1410	NO RPT	-0-	-1410	288089		N	NO RPT			-0-
-----											
VT VISTATEX ENERGY LLC CHAMPION				887723			ONE WELL		CNTY: POLK		
WELL #:				1 RRCID -> 136181			COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GOODRICH (4850) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS				35820 825 NON-ASSOCIATED 088600			ONE WELL		CNTY: POLK		
WELL #:				1 RRCID -> 120220			COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018											
-----											
GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2				35862 001 ASSOCIATED 867578			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
WELL #:				46 RRCID -> 204900			COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



GOOSE CREEK		//CONT.// 35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-

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			
11	9390	12712	-0-	3322	13219	300	1	12365	2	N	43	190
12	9703	14718	-0-	5015	18234	310	1	14257	2	N	137	188 1 2 8 137
01	9703	14673	-0-	4970	23204	307	1	14198	2	N	153	1 1 289
02	8764	13153	-0-	4389	27593	280	1	12667	2	N	187	373 1 3 8 100
03	9703	13109	-0-	3406	30999	280	1	12667	2	N	147	247
04	9390	NO RPT	-0-	-9390	21609	162	9			N	NO RPT	247

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			
11	6930 #	6733	-0-	-197	-0-	6733	2			N	-0-	179
12	7161 #	6743	-0-	-418	-0-	6743	2			N	-0-	179
01	6758 #	5626	-0-	-1132	-0-	5626	2			N	-0-	179
02	6272 #	5715	-0-	-557	-0-	5715	2			N	-0-	179
03	6944 #	5443	-0-	-1501	-0-	5420	2	23	9	N	21	200
04	6720 #	4920	-0-	-1800	-0-	4917	2	3	9	N	3	203

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			
11	16740 X	15547	-0-	-1193	-0-	15468	2	79	9	N	72	166
12	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	17486	2	127	9	N	115	281
01	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18489	2	84	9	N	76	180 1 177
02	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14631	2	47	9	N	43	220
03	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	18752	2	121	9	N	110	178 1 152
04	16980 X	13791	-0-	-3189	-0-	13725	2	66	9	N	60	212

-----															
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						
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
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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						
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	170	1	89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	162	1	111
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
-----															
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14263	- 14410						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	1	10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	18	1	50
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
-----															
RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 261682	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 14785	PERF.13249	- 13258						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
-----															
FIELD PETROLEUM CORP. STEELE				266906											
				WELL #: 1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814	- 14983						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FREDCO 284921  
 JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

-----

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

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

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

11	3180 X	2871	-0-	-309	-0-	2755	2	116	9	N	105	196	1	91
12	3224 X	2857	-0-	-367	-0-	2740	2	117	9	N	106			197
01	3131 X	2889	-0-	-242	-0-	2766	2	123	9	N	112	198	1	111
02	2688 X	2669	-0-	-19	-0-	2564	2	105	9	N	95			206
03	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2697	2	110	9	N	100	195	1	111
04	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2690	2	110	9	N	100			211

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
REED UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10194	- 10226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	711	-0-	-309	-0-	40 1	657 2	N	13			271
12	899 N	649	-0-	-250	-0-	14 9	554 2	N	10			281
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	84 1	598 2	N	10			291
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	11 9	701 2	N	20			311
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	66 1	1099 2	N	33			344
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	110 1	324 2	N	30	147 1		227
						22 9						
						448 1						
						36 9						
						308 1						
						33 9						
REED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 10307	PERF.10746	- 10859			
11	120 X	67	-0-	-53	-0-	3 1	51 2	N	12			277
12	124 X	35	-0-	-89	-0-	13 9	30 2	N	-0-			277
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	5 1	372 2	N	30			307
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	41 1	2249 2	N	87			394
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	33 9	1854 2	N	115	176 1		333
*04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	351 1	1399 2	N	73			406
						96 9						
						756 1						
						127 9						
						1331 1						
						80 9						
BETTY MAE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9731	- 9746			
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	N	-0-			264
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	7 1	43 2	N	-0-			264
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	N	-0-			264
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6 1	44 2	N	-0-			264
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	17 1	43 2	N	-0-			264
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	27 1	28 2	N	-0-			264
BETTY MAE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281707	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10054	PERF. 9863	- 9893			
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	N	-0-			79
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 2	N	-0-			79
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	N	-0-			79
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 2	N	-0-			79
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	385 1	942 2	N	2			81
*04	3000 N	3249	-0-	249	249	2 9	1664 2	N	-0-			81
						1585 1						
GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
GUENTHER GAS UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 205746	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 16742	PERF.15370	- 15440			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GUENTHER (WILCOX CONS)		//CONT.//		37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075	- 16130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
-----												
DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.13586	- 13732
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			17
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			17
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-			17
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			17
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			17
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			17
-----												
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12578	- 14046
11	7080 X	6230	-0-	-850	-0-	240	1	5208	2	N	711	539 1 12 8 888
12	8215 X	4456	-0-	-3759	-0-	208	1	3595	2	N	594	877 1 12 8 593
01	8215 X	5109	-0-	-3106	-0-	245	1	4159	2	N	641	538 1 13 8 683
02	7028 X	164	-0-	-6864	-0-	50	1	78	2	N	33	1 8 715
03	6448 X	129	-0-	-6319	-0-	50	1	78	2	N	1	716
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	1	9			N	NO RPT	716
-----												
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		37426 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MOORE'S BLUFF 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11666	- 11762
11	22980 X	21388	-0-	-1592	-0-	300	1	20349	2	N	672	724 1 12 8 312
12	22103 X	20283	-0-	-1820	-0-	739	9	19262	2	N	646	724 1 7 8 227
01	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	310	1	16938	2	N	570	556 1 4 8 237
02	21420 X	17142	-0-	-4278	-0-	627	9	16248	2	N	561	554 1 7 8 237
03	23715 X	17414	-0-	-6301	-0-	277	1	16248	2	N	808	727 1 9 8 309
04	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-	889	9			N	NO RPT	309
-----												
MOORE'S BLUFF		WELL #:		2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11840	- 11852
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2020 - P/A 04/21/20												

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)			37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169														
BROUSSARD-HEBERT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 5448 - 5458						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BROUSSARD-HEBERT "D"			WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10044 - 10078						
11		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					52
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2021																	
-----																	
BROUSSARD-HEBERT 'E'			WELL #: 1		RRCID -> 292106		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10782 - 10826						
11		0	10838	-0-	10838	10838	72	1	10138	2	N	571	185	1			386
							628	9									
12		100941 X	90103	-0-	-10838	-0-	310	1	83778	2	N	5468	5592	1			262
							6015	9									
01		103540 X	93261	-0-	-10279	-0-	310	1	87096	2	N	5323	5249	1			336
							5855	9									
02		93520 X	90217	-0-	-3303	-0-	277	1	84151	2	N	5263	5125	1			474
							5789	9									
03		103540 X	84648	-0-	-18892	-0-	277	1	84151	2	N	200	180	1			494
							220	9									
04		100200 X	NO RPT	-0-	-100200	-0-					N	NO RPT					494
-----																	
PROGENIES OPERATING LLC			681161		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10732 - 10742						
WILBANKS			WELL #: 2														
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
-----																	
C. M. WILBANKS SWD			WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2580 - 2630						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179								
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174		
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179								
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		68
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		68
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		184
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		184
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447		Y	NO RPT		5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447		Y	NO RPT		5

-----																
GUM ISLAND, W. (7700)			37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179													
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 5574 - 5960					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
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					
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----																
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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
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					
11	14B2	EXT	607	-0-	607	607	29	1	556	2	N	20				110
12	14B2	EXT	441	-0-	441	1048	22	9	365	2	N	41				151
01	14B2	EXT	217	-0-	217	1265	31	1	200	2	N	-0-				151
02	14B2	EXT	227	-0-	227	1492	45	9	200	2	N	9				160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492	10	9			N	31	151	1		40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				40



HAMEL (WILCOX 9050)												
GEMARMI INC. HOBIZAL			38433 498 298884		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO	
WELL #:			1		RRCID -> 242070			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMEL, EAST (9800)												
PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE			38434 750 677770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
WELL #:			2		RRCID -> 150383			COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	600	1	5590	2	N	204
12		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	125	9	5823	2	N	147
01		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	620	1	5652	2	N	92
02		5936 X	3670	-0-	-2266	-0-	122	9	3031	2	N	164
03		6572 X	6253	-0-	-319	-0-	560	1	5489	2	N	134
04		6360 X	6256	-0-	-104	-0-	79	9	600	1	N	40
							144	9	117	9		

HAMEL, SOUTH (9350)												
MAGNUM PRODUCING, LP WEGENHOFT			38440 530 521516		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO	
WELL #:			2		RRCID -> 205418			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN												
ATLAS OPERATING LLC MCWILLIAMS OIL UNIT			38524 001 036587		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
WELL #:			4		RRCID -> 284393			COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	N	82
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	N	86
01		186 N	47	-0-	-139	-0-	45	2	2	9	N	88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	90

HAMMAN, EAST ( FB A)												
RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT			38525 050 693654		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
WELL #:			4		RRCID -> 257003			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2420 3	39 9		N	35			275
12	3100 N	3332	-0-	232	232	3288 2	44 9		N	40			315
01	3100 N	3121	-0-	21	253	3099 2	22 9		N	20			335
02	584 N	331	-0-	-253	-0-	325 2	6 9		N	5	64 1		276
03	1736	2576	-0-	840	840	2551 2	25 9		N	23			299
04	1680	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT			299

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 #	574	-0-	-446	-0-	473 2	101 9		N	92			267
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	498 2	99 9		N	90	197 1		160
01	837 #	724	-0-	-113	-0-	671 2	53 9		N	48			208
02	728 #	676	-0-	-52	-0-	635 2	41 9		N	37	120 1		125
*03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1316 2	52 9		N	47			172
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			172

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
04	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	68 2	3 9		N	3			123
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			123
01	124 X	8	-0-	-116	-0-	6 2	2 9		N	2			125
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			125
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			125
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			125

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	589 2	51 9		N	46	185 1		71
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	563 2	55 9		N	50			121
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	573 2	39 9		N	35			156
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	482 2	33 9		N	30			186
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	891 2	32 9		N	29	184 1		31
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			31

-----												
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629												
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
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												
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	2	17	9	N	163
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	N	177
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	N	55
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	N	70
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1761	2	69	9	N	133
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	133

-----												
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												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	210

-----												
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----												
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)			38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
HAMPTON, SOUTH UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF. 7934 - 7938			
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69		
DE WITT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11328 - 11441			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2	N	-0-			81
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			81
01	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965	2	N	-0-			81
02	1428 N	1268	-0-	-160	-0-	1268	2	N	-0-			81
*03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2	N	-0-			81
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524		
11	1230 #	668	-0-	-562	-0-	668	2	N	-0-			-0-
12	1054 #	700	-0-	-354	-0-	700	2	N	-0-			-0-
01	992 #	759	-0-	-233	-0-	759	2	N	-0-			-0-
02	840 #	541	-0-	-299	-0-	541	2	N	-0-			-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HANKAMER (8200)				38693	836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
L & C ENTERPRISES, INC.				479450									
BLANCHETTE				WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8103 - 8109
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANKAMER, SOUTH (UF-2)				38698	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
HANKAMER, I. J. ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	044838	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	6056 - 6066
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)				38698	530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
HANKAMER, I. J. ET UX				WELL #:	1ST	RRCID ->	166797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	5965 - 5970
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	1	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	1	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-		14	1	N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-			-0-
-----													
HARDIN				38964	001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
ROBERTS, J				WELL #:	1	RRCID ->	114024	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7568 - 7580
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ODUM OIL & GAS CO.				618675			ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
RICHARDSON GAS UNIT #3				WELL #:	1 H	RRCID ->	042176	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
01	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 1		N	-0-			-0-
02	280 N	150	-0-	-130	-0-	150 1		N	-0-			-0-
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 1		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			122
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			177
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			244
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	166 1		135
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			200
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			263

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

OIL AND GAS DIVISION

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050							
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				250
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618							
11	15150 X	10299	-0-	-4851	-0-	10117	1	182	9	N	165				263
12	15655 X	6942	-0-	-8713	-0-	6873	1	69	9	N	63	186	1		140
01	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	17055	1	51	9	N	46				186
02	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	16160	1	61	9	N	55				241
*03	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17700	1	51	9	N	46	192	1		95
*04	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	18816	1	56	9	N	51				146



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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
11	6000 #	5461	-0-	-539	-0-	300	1	3205	2	N	1778	1824	1	251
12	6200 #	5634	-0-	-566	-0-	1956	9	3511	2	N	1648	1401	1	498
01	5642 #	4733	-0-	-909	-0-	310	1	2926	2	N	1361	1702	1	157
02	5096 #	4853	-0-	-243	-0-	1813	9	3064	2	N	1372	1222	1	307
03	5642 #	5222	-0-	-420	-0-	310	1	3198	2	N	1558	1544	1	321
04	5460 #	3762	-0-	-1698	-0-	1497	9	2306	2	N	1051	1161	1	211
						310	1							
						1714	9							
						300	1							
						1156	9							

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773				
11	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	603	3	992	9	N	902	1074	1	796
12	2914 X	2878	-0-	-36	-0-	1901	3	977	9	N	888	907	1	777
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	3387	3	1015	9	N	923	1022	1	678
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	4560	3	703	9	N	639	576	1	741
03	3100 N	4335	-0-	1235	1235	3784	2	551	9	N	501	534	1	304
*04	2835 X	1600	-0-	-1235	-0-	1358	2	242	9	N	220	180	1	344

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LINDSEY-BLEDSOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
11	29280 X	24785	-0-	-4495	-0-	23927	2	858	9	Y	780	879	1	680
12	28086 X	24280	-0-	-3806	-0-	23419	2	861	9	Y	783	824	1	639
01	28086 X	20547	-0-	-7539	-0-	19770	2	777	9	Y	706	718	1	627
02	24780 X	19565	-0-	-5215	-0-	18888	2	677	9	Y	615	526	1	716
03	23281 X	21853	-0-	-1428	-0-	21121	2	732	9	Y	665	1046	1	335
04	22530 X	20854	-0-	-1676	-0-	20179	2	675	9	Y	614	562	1	387

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042		
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	642	1	2177	2	N	354	222	1	248
						389	9							
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	662	1	2063	2	N	331	365	1	214
						364	9							
01	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	669	1	1982	2	N	308	377	1	145
						339	9							
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	854	1	1751	2	N	279	360	1	64
						307	9							
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	1217	1	1892	2	N	327	177	1	214
						360	9							
*04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1181	1	2109	2	N	290	377	1	127
						319	9							

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALEXANDER GU		WELL #:		1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	12719 - 12829		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2430 N	2086	-0-	-344	-0-	281	1	1418	2	N	352	388	1	146
						387	9							
12	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	260	1	1443	2	N	335	184	1	297
						369	9							
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	181	1	1491	2	N	347	372	1	272
						382	9							
02	2800 N	2881	-0-	81	81	451	1	1994	2	N	396	524	1	144
						436	9							
03	3100 N	3541	-0-	441	522	860	1	2226	2	N	414	476	1	82
						455	9							
*04	3000 N	3186	-0-	186	708	736	1	2072	2	N	344	198	1	228
						378	9							
-----														
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607 - 12808		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	148	1	747	2	N	150	195	1	173
						165	9							
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	149	179	1	143
						164	9							
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	2	N	190	188	1	145
						209	9							
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	123	1	545	2	N	124	213	1	56
						136	9							
03	1116 N	429	-0-	-687	-0-	99	1	256	2	N	67			123
						74	9							
04	1320 N	996	-0-	-324	-0-	218	1	615	2	N	148	174	1	97
						163	9							
-----														
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TURNER, B. L.		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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SURFACE, R. O.		WELL #:		2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
-----												
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	2720 - 3500			
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		215343									
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 - 3943
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		215343									
		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4429 - 4433
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	2578	-0-	2578	2578	2578	3			N	-0-				-0-
02	0	13273	-0-	13273	15851	12884	3	389	9	N	354	170	1		184
03	0	2316	-0-	2316	18167	2274	3	42	9	N	38	157	1		62
04	2490 #	NO RPT	-0-	-2490	15677					N	NO RPT				62
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REB PETROLEUM COMPANY 696079  
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)			41209 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717								
STATE LEASE 59455			WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8144 - 8186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STATE LEASE 59455			WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH	9113	PERF. 8063 - 8067	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
STATE LEASE 59455			WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L			WELL #:	11-L	RRCID -> 138911	COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8220 - 8325	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225					
M	O	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
-----																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
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					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
-----																
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					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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 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
11		37110 X	25786	-0-	-11324	-0-	2432 1	23354 2	Y	-0-			1101
12		65549 X	65549	-0-	-0-	-0-	8645 1	39889 2	Y	15468	14475 1		2094
							17015 9						
01		49652 X	49652	-0-	-0-	-0-	2503 1	47149 2	Y	-0-			2094
02		T. A.	37530	-0-	37530	37530	3555 1	33975 2	Y	-0-	1083 1		1011
03		T. A.	94226	-0-	94226	131756	12259 1	81967 2	Y	-0-			1011
*04		T. A.	47890	-0-	47890	179646	468 1	47422 2	Y	-0-			1011

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													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
-----												
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILLISTER, EAST (Y-2)				41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4839 - 4879
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICE SURPRISE			WELL #:		RRCID ->	271291	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4751 - 4755
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018												



OIL AND GAS DIVISION

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946  
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
YORK E & P, LLC			947242			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
SHULT			WELL #: 2			RRCID -> 204446			COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 2			RRCID -> 203320			COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
04	14B DENY	-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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
-----																
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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						63
-----																
E P C OIL & GAS, INC.		238482														
MIKULIN		WELL #: 1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4896	- 4918								
11	245 R	245	-0-	-0-		-0-	239	2	6	9	N	5				75
12	252 R	252	-0-	-0-		-0-	249	2	3	9	N	3				78
01	239 R	239	-0-	-0-		-0-	237	2	2	9	N	2				80
02	212 R	212	-0-	-0-		-0-	208	2	4	9	N	4				84
03	240 R	240	-0-	-0-		-0-	237	2	3	9	N	3				87
*04	237 R	237	-0-	-0-		-0-	234	2	3	9	N	3				90
-----																
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
WATSON UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4079	- 4093								
11	80 R	80	-0-	-0-		-0-	80	2			N	-0-				146
12	78 R	78	-0-	-0-		-0-	74	2	4	9	N	4				150
01	77 R	77	-0-	-0-		-0-	73	2	4	9	N	4				154
02	84 R	84	-0-	-0-		-0-	78	2	6	9	N	5				159
03	100 R	100	-0-	-0-		-0-	98	2	2	9	N	2				161
*04	76 R	76	-0-	-0-		-0-	73	2	3	9	N	3				164
-----																
BECVAR, ALBERT																
		WELL #: 1	RRCID -> 227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4042	- 4050								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					29
-----																
WATSON, MARY																
		WELL #: 1	RRCID -> 227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4135	- 4145								
11	450 #	358	-0-	-92		-0-	349	2	9	9	N	8				92
12	465 #	348	-0-	-117		-0-	325	2	23	9	N	21				113
01	465 #	327	-0-	-138		-0-	320	2	7	9	N	6				119
02	376 R	376	-0-	-0-		-0-	343	2	33	9	N	30				149
03	481 R	481	-0-	-0-		-0-	429	2	52	9	N	47				196
04	360 #	331	-0-	-29		-0-	319	2	12	9	N	11	178	1		29

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
11		30 #	15	-0-	-15	-0-		15 2		N	-0-			-0-	
12		31 #	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-			-0-	
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-			-0-	
02		28 #	19	-0-	-9	-0-		19 2		N	-0-			-0-	
03		31 #	15	-0-	-16	-0-		15 2		N	-0-			-0-	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		16 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				
11		12 #	5	-0-	-7	-0-		5 2		N	-0-			253	
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			253	
01		24 R	24	-0-	-0-	-0-		3 1	21 2	N	-0-			253	
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	N	-0-			253	
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-		2 1	28 2	N	2			255	
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-		2 9							
								2 1	28 2	N	-0-			255	
-----															
SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 - 4701				
11		14 #	5	-0-	-9	-0-		5 2		N	-0-			117	
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			117	
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-		2 1	10 2	N	-0-			117	
02		11 #	10	-0-	-1	-0-		1 1	9 2	N	-0-			117	
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-			117	
*04		15 R	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-			117	
-----															
SAN DIA PRODUCING COMPANY		745960													
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662				
11		60 #	38	-0-	-22	-0-		34 2	4 9	N	4			242	
12		62 #	24	-0-	-38	-0-		20 2	4 9	N	4			246	
01		31 #	22	-0-	-9	-0-		18 2	4 9	N	4	176 1		74	
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-		25 2	33 9	N	30			104	
03		31 #	8	-0-	-23	-0-		6 2	2 9	N	2			106	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			106	
-----															
SKYTOP OIL & GAS		786452													
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879				
11		30 #	16	-0-	-14	-0-		15 4	1 9	Y	1			191	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			191	
01		31 #	16	-0-	-15	-0-		15 4	1 9	Y	1			192	
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			192	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			192	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		15 4	1 9	Y	1			193	
-----															
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				
11		117 X	117	-0-	-0-	-0-		117 1		N	-0-			-0-	
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 1		N	-0-			-0-	
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 1		N	-0-			-0-	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 1		N	-0-			-0-	
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 1		N	-0-			-0-	
*04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 1		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-					-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-					-0-
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-					-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-					-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-					-0-
*04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
11	69030	195984	-0-	126954	126954	195763	2	221	9	N	201	389	1		117
12	378775	161576	-0-	-217199	-0-	161405	2	171	9	N	155				272
01	148547	109939	-0-	-38608	-0-	109806	2	133	9	N	121	180	1		213
02	119378	91903	-0-	-27475	-0-	91795	2	108	9	N	98	189	1		122
*03	127909	99620	-0-	-28289	-0-	99467	2	153	9	N	139				261
04	69030	95166	-0-	26136	26136	95042	2	124	9	N	113	179	1		195
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213												
CARTER, W. T.			WELL #: 2		RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #: 1		RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC			950523												
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #: 3		RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-		35
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-		35
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3		N	-0-		35
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		35
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-		35
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-		35
HICKMAN, J. P.			WELL #:		1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		200
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:		5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		70
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-		70
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-		70
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-		70
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		70
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-		70
HOSKINS MOUND			WELL #:		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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)			WELL #:		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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11134 - 11170

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

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

11	14B DENY	62	-0-	62	62	62	1	N	-0-			-0-
12	14B DENY	70	-0-	70	132	70	1	N	-0-			-0-
01	14B DENY	66	-0-	66	198	66	1	N	-0-			-0-
02	14B DENY	61	-0-	61	259	61	1	N	-0-			-0-
03	14B DENY	64	-0-	64	323	64	1	N	-0-			-0-
04	14B DENY	67	-0-	67	390	67	1	N	-0-			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 12030 - 12713

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 12007 - 12113

11	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	1	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	107	52	1	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	58	-0-	58	165	58	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	224	59	1	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	286	62	1	N	-0-			-0-
04	14B DENY	64	-0-	64	350	64	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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		
-----													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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		
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----													
SHANNON, L. H.		WELL #: 1			RRCID -> 166867			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510		
-----													
11	6900 X	6390	-0-	-510	-0-	6322	2	68	9	N	62		84
12	7130 X	6545	-0-	-585	-0-	6480	2	65	9	N	59		143
01	7409 X	6475	-0-	-934	-0-	6421	2	54	9	N	49	174 1	18
02	6692 X	6095	-0-	-597	-0-	6048	2	47	9	N	43		61
03	7409 X	6395	-0-	-1014	-0-	6323	2	72	9	N	65		126
04	6390 X	1367	-0-	-5023	-0-	1353	2	14	9	N	13		139
-----													
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		
-----													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO		
FIVE-JAB, INC.		271310											
USA EVERGREEN		WELL #: 1			RRCID -> 209125			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700		
-----													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
-----													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257											
BOTTOMS		WELL #: 1			RRCID -> 262651			COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745		
-----													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/12/2017

-----													
HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104											
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
-----													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517											
FAILOR E.K. FEE		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BINGLE, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SARATOGA OIL COMPANY		748440											
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A			
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
-----													
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A			
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
-----													
TEXANA OPERATING COMPANY		844253											
MERCHANT, A. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	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
11		4170 X	3615	-0-	-555	-0-	3604 2	11 9	N	10			161
12		4309 X	3587	-0-	-722	-0-	3557 2	30 9	N	27			188
01		4030 X	2144	-0-	-1886	-0-	2111 2	33 9	N	30			218
02		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7895 2	141 9	N	128	185 1		161
03		3751 X	3091	-0-	-660	-0-	3067 2	24 9	N	22			183
04		3630 X	2768	-0-	-862	-0-	2735 2	33 9	N	30			213
-----													
BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265			COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922											
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842			COMPL. DATE 08/18/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922											
CANTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192451			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----												
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922								
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 -	10191
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 -	10234
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----												
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)		43385 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 -	11718
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----												
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 -	8281
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922  
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	N	22		79
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2401	2	46	9	N	42		121
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2284	2	24	9	N	22		143
02	1568 N	1459	-0-	-109	-0-	1450	2	9	9	N	8		151
*03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2291	2	28	9	N	25		176
*04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-		176

CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	N	17		133
02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2773	2	25	9	N	23		156
*03	3100 N	3115	-0-	15	-0-	3090	2	25	9	N	23		179
*04	3000 N	3333	-0-	333	-0-	348	2			N	-0-		179

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 10042 - 10198

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		213
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		213
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		213

XTO ENERGY INC. 945936  
ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1813	2	19	9	N	17		158
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2977	2	33	9	N	30		188
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3082	2	4	9	N	4	163 1 1 8	28
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1243	2	19	9	N	17		45
*03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3179	2	20	9	N	18		63
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		63

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.//	43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC			840303							
CAMPBELL, MARY		WELL #:	1 U	RRCID -> 206059	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9558 - 9582			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111	
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, N. (3300)				43617 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								
DECKER OPERATING CO., L.L.C. BOETCHER				209347											
				WELL #:	1	RRCID -> 263410	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3223	-	3229				
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 MYERS				945921											
				WELL #:	1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794	-	4797				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)				43749 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER								
SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT				789221											
				WELL #:	2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF. 12190	-	12230				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORMA				WELL #:	1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF. 12218	-	12241				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)				43820 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. PIERCE ESTATE				120479											
				WELL #:	4	RRCID -> 080389	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4558	-	4562				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC VIPER				886209											
				WELL #:	1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410	-	4420				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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	ALLOW CODE	GAS 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	345	305	1	197
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	322	1	207
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	386	334	1	259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	327	1	210
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	280	1	243
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	164	1	209

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				
05	14B2 EXT	377	-0-	377	4661	377	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	397	-0-	397	5058	397	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	455	-0-	455	5513	455	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	503	-0-	503	6016	503	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	484	-0-	484	6500	484	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	476	-0-	476	6976	476	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	447	-0-	447	7423	447	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	384	-0-	384	7807	384	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	7904	97	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	249	-0-	249	8153	249	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	282	-0-	282	8435	282	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	245	-0-	245	8680	245	3			N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607		RRCID -> 291546		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10000				PERF. 6188 - 6194		
KAINER HEIRS		WELL #: 1												
11	15780	9785	-0-	-5995	-0-	150	1	9552	2	N	75			164
12	16306	8097	-0-	-8209	-0-	150	1	7877	2	N	64	179	1	49
01	13051 #	8640	-0-	-4411	-0-	150	1	8420	2	N	64			113
02	11032 #	8418	-0-	-2614	-0-	150	1	8222	2	N	42			155
03	11749 #	10775	-0-	-974	-0-	150	1	10560	2	N	59			214
04	9780 #	9278	-0-	-502	-0-	150	1	9061	2	N	61	178	1	97

OIL AND GAS DIVISION

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
SEASHORE ENERGY, INC. 762355  
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000																

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198

M																
11	3900 X	2000	-0-	-1900	-0-	1997	2	3	9	N	3					133
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4505	2	20	9	N	18	1	8			150
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5058	2	14	9	N	13	1	8			162
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4145	2	18	9	N	16	1	8			177
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4892	2	18	9	N	16	1	8			192
*04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4643	2	24	9	N	22	2	8			212

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

M																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CML EXPLORATION, LLC 120648  
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF. 10261 - 15328

M																
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF. 10802 - 14003

M																
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 10880 - 11231

M																
11	750 #	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-	73	1			55
12	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					55
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					55
02	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					55
03	868 #	188	-0-	-680	-0-	188	2			N	-0-					55
04	840 #	146	-0-	-694	-0-	146	2			N	-0-					55

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	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
04	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

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

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
11	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					10
12	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1308	2	11	9	N	10					20
01	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1050	2	11	9	N	10					30
02	1204 N	651	-0-	-553	-0-	629	2	22	9	N	20					50
03	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1119	2	11	9	N	10					60
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	2	11	9	N	10					70

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

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
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	941	2	4	9	N	4					83
12	961 N	929	-0-	-32	-0-	920	2	9	9	N	8					91
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					91
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-					91
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					91
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					91

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

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
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3590	2	88	9	N	80					170
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3883	2	154	9	N	140	184	1			126
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3886	2	113	9	N	103					229
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3410	2	54	9	N	49	1	8			277
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4458	2	215	9	N	195	362	1			110
*04	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4572	2	85	9	N	77					187

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

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
11	3900 X	3679	-0-	-221	-0-	3624	2	55	9	N	50	179	1			151
12	3720 X	609	-0-	-3111	-0-	555	2	54	9	N	49					200
01	3782 X	1993	-0-	-1789	-0-	1927	2	66	9	N	60					260
02	3444 X	3328	-0-	-116	-0-	3273	2	55	9	N	50	179	1	2	8	129
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5069	2	53	9	N	48					177
*04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5353	2	107	9	N	97	157	1	1	8	116

-----

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014  
 JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000

-----

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC		035453								
HANNAH-CLARE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
		PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015								

BANNEYER		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
		PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013								

JACINTOPORT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
ETOCO, L.P.		255133								
DESTEC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

DESTEC		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----												
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 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
-----												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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
-----												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
-----												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FORZA OPERATING, LLC			278837									
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	253869	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14626 - 14640
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.		//CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
MARSH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 194348	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10483	-	10496	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
BLACK STONE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 203964	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10350	-	10368	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
BP "C"				WELL #: 1	RRCID -> 213406	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 6136	-	6408	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484										
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3		N	84
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	84
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	243	3	31	9	112
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13	9	124
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	238	3	6	9	129
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	136
-----										
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
-----										
BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840				N	59
12	1290 X	450	-0-	-840	-0-	449	3	1	9	60
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	720	3	45	9	101
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	41
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	268	3	43	9	80
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	73



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "D"				WELL #:	2	RRCID ->	225102	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12020	-	12160
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N		27	-0-	-33			27 3		N	-0-				21
12	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-				21
01	516 N		516	-0-	-0-			399 3	117 9	N	106				127
02	124 N		124	-0-	-0-			124 3		N	-0-				127
03	57 N		57	-0-	-0-			57 3		N	-0-				127
04	60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-				127
-----															
BP "F" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225356	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11494	-	11720
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARSH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	229818	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12146	-	12206
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----															
BP "G"				WELL #:	1	RRCID ->	231683	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	13905	PERF.	11020	-	11036
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	232245	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	11040	-	11302
11	120 N		-0-	-0-	-120					N	-0-				67
12	124 N		-0-	-0-	-124					N	-0-				67
01	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-				67
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
*04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7		66
-----															
WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	233853	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10760	-	11064
11	150 N		-0-	-0-	-150					N	-0-				59
12	124 N		13	-0-	-111			7 3	6 9	N	5				64
01	31 N		3	-0-	-28			3 3		N	-0-				64
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	99 N		99	-0-	-0-			99 3		N	-0-				64
*04	28 N		28	-0-	-0-			25 3	3 9	N	3	3	7		64
-----															
BP FEE				WELL #:	3	RRCID ->	234297	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12012	-	12064
11	267 N		267	-0-	-0-			267 3		N	-0-				52
12	306 N		306	-0-	-0-			306 3		N	-0-				52
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	252 N		-0-	-0-	-252					N	-0-				52
03	310 N		-0-	-0-	-310					N	-0-				52
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

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
WELL #: 1		RRCID -> 240831	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11454	- 11466										
11		30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	1231 219 9	1	28979	3	N	199	175	1		119
12		31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	1268 398 9	1	29378	3	N	362	176	1		305
01		28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	1268 389 9	1	26664	3	N	354	521	1		138
02		26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	1145 158 9	1	24864	3	N	144				282
03		25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	1268 279 9	1	23911	3	N	254	183	1		353
04		18000 X	1558	-0-	-16442	-0-	1227	1	331	9	N	301	361	1		293
WELL #: 1		RRCID -> 247936	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11740	- 11892										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
WELL #: 1		RRCID -> 249152	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 13172	PERF.11624	- 11650										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
WELL #: 1		RRCID -> 249169	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 13712	PERF.12148	- 12168										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELL #: 2		RRCID -> 249846	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9168	- 9177										
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
WELL #: 1		RRCID -> 250800	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 13222	PERF.12652	- 12754										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

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
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

11	40740 X	38886	-0-	-1854	-0-	1245	1	37343	3	N	271	361	1	272
						298	9							
12	42067 X	37523	-0-	-4544	-0-	1287	1	36153	3	N	75	177	1	170
						83	9							
01	40145 X	31592	-0-	-8553	-0-	1287	1	30070	3	N	214			384
						235	9							
02	36288 X	32642	-0-	-3646	-0-	1162	1	31217	3	N	239	366	1	257
						263	9							
03	40176 X	29765	-0-	-10411	-0-	1287	1	28339	3	N	126	180	1	203
						139	9							
04	38880 X	1559	-0-	-37321	-0-	1245	1	314	9	N	285	182	1	306

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "K"			//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: POLK				
			//CONT.//	877099											
			WELL #:	1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.	13430 - 13436			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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			
11		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	882	1	4289	3	N	2			112
								2							
12		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	912	1	4457	3	N	-0-			112
01		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	912	1	4311	3	N	38			150
								42							
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	823	1	4229	3	N	-0-			150
03		5363 X	4497	-0-	-866	-0-	912	1	3585	3	N	-0-			150
04		5190 X	888	-0-	-4302	-0-	882	1	6	9	N	5			155
-----															
BLACK STONE-BP			WELL #:	1	RRCID ->	258679	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	12160 - 12170			
11		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	783	1	4269	3	N	36			158
								40							
12		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4665	3	105	9	N	95	171	1	82
01		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-			82
02		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4344	3	35	9	N	32			114
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-			114
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	61			175
-----															
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	258762	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12748 - 12760			
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	240	1	460	2	N	23			160
								25							
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	248	1	470	2	N	37			197
								41							
01		806 N	718	-0-	-88	-0-	248	1	464	2	N	5			202
								6							
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	224	1	539	2	N	42	184	1	60
								46							
03		744 N	281	-0-	-463	-0-	248	1	33	9	N	30			90
*04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	240	1	420	2	N	35			125
								39							
-----															
WING			WELL #:	7	RRCID ->	258797	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10138 - 10170			
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	434	1	2827	3	N	65			132
								72							
12		3255 X	2063	-0-	-1192	-0-	464	1	1519	3	N	73	114	1	91
								80							
01		3410 X	2584	-0-	-826	-0-	464	1	2029	3	N	83			174
								91							
02		3108 X	2388	-0-	-720	-0-	419	1	1969	3	N	-0-	35	1	139
03		3441 X	2303	-0-	-1138	-0-	464	1	1748	3	N	83			222
								91							
*04		263922 X	263922	-0-	-0-	-0-	448	1	263390	3	N	76	184	1	114
								84							



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	1825	-0-	-1685	-0-	450	1	1363	3	N	11	146	1			55
12	3627 X	1817	-0-	-1810	-0-	376	1	1441	3	N	-0-					55
01	3503 X	1722	-0-	-1781	-0-	479	1	1204	3	N	35					90
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	543	1	1644	3	N	32					122
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	545	1	1997	3	N	13					135
04	1830 X	593	-0-	-1237	-0-	563	1	30	9	N	27					162
EPSTEIN				WELL #: 2	RRCID -> 270860	COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654						
11	5550 X	4737	-0-	-813	-0-	882	1	3779	3	N	69	178	1			123
12	5301 X	3836	-0-	-1465	-0-	76	9	3685	3	N	123	182	1			64
01	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	135	9	4575	3	N	112					176
02	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	16	1	8325	3	N	213	186	1			203
03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	123	9	8224	3	N	306	185	1			324
04	4740 X	47	-0-	-4693	-0-	14	1	32	9	N	29	190	1			163
PARKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271062	COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092						
11	29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	1207	1	27233	3	N	594	544	1			309
12	30008 X	29635	-0-	-373	-0-	653	9	27474	3	N	812	921	1			200
01	30008 X	26981	-0-	-3027	-0-	1268	1	24970	3	N	675	536	1			339
02	27160 X	25089	-0-	-2071	-0-	893	9	23397	3	N	497	544	1			292
03	30070 X	24354	-0-	-5716	-0-	1145	1	22484	3	N	547	526	1			313
04	29100 X	2017	-0-	-27083	-0-	547	9	790	9	N	718	714	1			317
EPSTEIN				WELL #: 3	RRCID -> 271150	COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024						
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	796	1	7119	3	N	238	335	1			99
12	8153 X	7253	-0-	-900	-0-	262	9	6197	3	N	212	189	1			122
01	8153 X	6595	-0-	-1558	-0-	823	1	5540	3	N	206	184	1			144
02	7644 X	6260	-0-	-1384	-0-	233	9	5329	3	N	154	191	1			107
03	8463 X	5761	-0-	-2702	-0-	762	1	4850	3	N	112					219
04	8190 X	991	-0-	-7199	-0-	227	9	175	9	N	159	184	1			194

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	37177	X	37177	-0-	-0-	-0-	165 1	36438 3	N	522	357 1		358	
12	37998	X	37998	-0-	-0-	-0-	574 9	37281 3	N	496	711 1		143	
01	37162	X	37162	-0-	-0-	-0-	171 1	36423 3	N	516	550 1		109	
02	34692	X	34487	-0-	-205	-0-	568 9	33825 3	N	462	361 1		210	
03	38409	X	32281	-0-	-6128	-0-	154 1	31580 3	N	482	369 1		323	
04	37170	X	642	-0-	-36528	-0-	508 9	477 9	N	434	545 1		212	

WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			47
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			47

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138

11	240	N	26	-0-	-214	-0-	26 3		N	-0-			70
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			70
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114 3	6 9	N	5			75
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	124 3	17 9	N	15			90
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	50 3	52 9	N	47			137
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2461 3	13 9	N	12			149

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000

11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	434 1	5999 3	N	142	181 1		110
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	156 9	5163 3	N	137	135 1		112
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	448 1	4524 3	N	107			219
02	6160	X	4609	-0-	-1551	-0-	118 9	4101 3	N	94	176 1		137
03	6820	X	4324	-0-	-2496	-0-	405 1	3758 3	N	107			244
04	6600	X	672	-0-	-5928	-0-	103 9	239 9	N	217	362 1		99

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

11	33240	X	26829	-0-	-6411	-0-	65 1	26522 3	N	220	364 1		110
12	34348	X	32677	-0-	-1671	-0-	242 9	32360 3	N	232	162 1		180
01	34348	X	29617	-0-	-4731	-0-	62 1	29303 3	N	229	182 1		227
02	29904	X	25946	-0-	-3958	-0-	255 9	25696 3	N	176	181 1		222
03	32674	X	27977	-0-	-4697	-0-	62 1	27658 3	N	234	165 1		291
04	31620	X	255	-0-	-31365	-0-	194 9	195 9	N	177	361 1		107

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
		//CONT.//	877099								
		WELL #:	2	RRCID ->	279877	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	14511	PERF.	13468 - 13525
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	
11	28170 X	17788	-0-	-10382	-0-	449 1	16892 3	N	406 372 1	218	
12	28148 X	16501	-0-	-11647	-0-	447 9	15728 3	N	281 357 1	142	
01	25606 X	19834	-0-	-5772	-0-	464 1	18961 3	N	374 186 1	330	
02	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	309 9	20794 3	N	339 368 1	301	
03	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	462 1	18723 3	N	412 539 1	174	
04	19200 X	864	-0-	-18336	-0-	411 9	416 9	N	378 387 1	165	
						419 1					
						373 9					
						464 1					
						453 9					
						448 1					
BLACK STONE 'N'		WELL #:	1	RRCID ->	279985	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12740 - 12768
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	454 1	3838 3	N	58	164	
12	4154 X	2814	-0-	-1340	-0-	64 9	2287 3	N	52 109 1	107	
01	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	470 1	3654 3	N	100	207	
02	4060 X	4039	-0-	-21	-0-	110 9	3491 3	N	113 183 1	137	
03	4495 X	3926	-0-	-569	-0-	424 1	3381 3	N	68	205	
04	4350 X	516	-0-	-3834	-0-	124 9	62 9	N	56 184 1	77	
						470 1					
						75 9					
						454 1					
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	279991	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	12906 - 12916
11	3150 X	1300	-0-	-1850	-0-	180 1	1078 3	N	38	70	
12	3255 X	1146	-0-	-2109	-0-	42 9	902 3	N	37	107	
01	3255 X	1058	-0-	-2197	-0-	203 1	826 3	N	26	133	
02	2940 X	894	-0-	-2046	-0-	41 9	682 3	N	27	160	
03	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	203 1	239 3	N	22	182	
04	1290 X	223	-0-	-1067	-0-	30 9	28 9	N	25 161 1	46	
						203 1					
						24 9					
						195 1					
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280579	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13530 - 13550
11	14910 X	14353	-0-	-557	-0-	853 1	13351 3	N	135	207	
12	14694 X	14060	-0-	-634	-0-	149 9	12999 3	N	135 245 1	97	
01	15066 X	11374	-0-	-3692	-0-	912 1	10352 3	N	100	197	
02	13384 X	11471	-0-	-1913	-0-	149 9	10541 3	N	97 179 1	115	
03	14818 X	12074	-0-	-2744	-0-	912 1	11076 3	N	78 164 1	29	
04	14340 X	957	-0-	-13383	-0-	110 9	75 9	N	68	97	
						823 1					
						107 9					
						912 1					
						86 9					
						882 1					



JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE
						AMT	CODE			AMT	CODE	
11	26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	90	1	25243	3	N	840	1082 1 205
12	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	924 9	372	1	30148	3	N	861 741 1 325
01	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	947 9	372	1	19881	3	N	628 738 1 215
02	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	691 9	336	1	15089	3	N	478 366 1 327
03	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	526 9	372	1	21115	3	N	719 724 1 322
04	12600 X	989	-0-	-11611	-0-	791 9	360	1	629	9	N	572 735 1 159

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

11	17040 X	16729	-0-	-311	-0-	1187 191 9	1	15351	3	N	174	184 1 149
12	19747 X	19403	-0-	-344	-0-	1268 273 9	1	17862	3	N	248	186 1 211
01	19747 X	18852	-0-	-895	-0-	1268 221 9	1	17363	3	N	201	178 1 234
02	17836 X	16827	-0-	-1009	-0-	1145 156 9	1	15526	3	N	142	187 1 189
03	19406 X	17061	-0-	-2345	-0-	1268 266 9	1	15527	3	N	242	175 1 256
04	18780 X	1712	-0-	-17068	-0-	1227 1		485	9	N	441	551 1 146

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590

11	2640 X	1576	-0-	-1064	-0-	325 17 9	1	1234	3	N	15	52
12	2666 X	1589	-0-	-1077	-0-	434	1	1155	3	N	-0-	52
01	2635 X	1516	-0-	-1119	-0-	434 13 9	1	1069	3	N	12	64
02	1652 X	1601	-0-	-51	-0-	391 33 9	1	1177	3	N	30	94
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	434 3 9	1	1410	3	N	3	97
04	1590 X	422	-0-	-1168	-0-	419 1		3	9	N	3	100

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920

11	1740 X	1715	-0-	-25	-0-	454 20 9	1	1241	3	N	18	110
12	1643 X	1210	-0-	-433	-0-	470 39 9	1	701	3	N	35	74 1 71
01	1798 X	1584	-0-	-214	-0-	470 23 9	1	1091	3	N	21	92
02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	424 22 9	1	1177	3	N	20	112
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	470 1 9	1	1133	3	N	1	86 1 27
04	1530 N	457	-0-	-1073	-0-	454 1		3	9	N	3	30

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12270 - 12285				
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	138	1	62	3	N	4	59		
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	151	1	100	3	N	5	64		
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	133	1	80	3	N	-0-	64		
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	122	1	100	3	N	1	65		
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	274	3	N	2	67		
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	1			N	-0-	67		
-----														
BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601			COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 13700			PERF.12252 - 12262	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
04	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	
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	824	1	2409	3	N	8	45		
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	912	1	2922	3	N	12	57		
01	2573 X	2478	-0-	-95	-0-	912	1	1547	3	N	17	74		
02	3024 X	1957	-0-	-1067	-0-	823	1	1116	3	N	16	90		
03	3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	912	1	1036	3	N	5	95		
04	3720 X	912	-0-	-2808	-0-	882	1	30	9	N	27	122		
-----														
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12312 - 12332	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	141		
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	568	3	50	9	N	45	27		
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10	37		
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	409	3	33	9	N	30	67		
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	416	3	41	9	N	37	104		
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	15	119		
-----														
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609			COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361			PERF.13888 - 14130	
11	24840 X	23712	-0-	-1128	-0-	15	1	23074	3	N	566	543	1	110
12	24242 X	24102	-0-	-140	-0-	623	9	16	1	N	564	466	1	208
01	24459 X	21065	-0-	-3394	-0-	620	9	16	1	N	452	537	1	123
02	22120 X	21646	-0-	-474	-0-	497	9	14	1	N	483	411	1	195
03	24490 X	20606	-0-	-3884	-0-	531	9	16	1	N	512	471	1	236
04	23700 X	545	-0-	-23155	-0-	563	9	15	1	N	463	472	1	227
						509	9							

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 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
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	3			80
12	713 N	241	-0-	-472	-0-	235	3	6	9	N	5			85
01	930 N	398	-0-	-532	-0-	398	3			N	-0-			85
02	868 N	272	-0-	-596	-0-	272	3			N	-0-			85
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-			85
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			85

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

11	6240 X	5950	-0-	-290	-0-	965	1	4791	3	N	176	339	1	78
12	8463 X	8045	-0-	-418	-0-	1206	1	6594	3	N	223	186	1	115
01	8463 X	4334	-0-	-4129	-0-	1206	1	3016	3	N	102			217
02	7644 X	1741	-0-	-5903	-0-	1089	1	619	3	N	30	184	1	63
03	8060 X	1221	-0-	-6839	-0-	1206	1	15	9	N	14			77
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	18			95

BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

11	25350 X	18597	-0-	-6753	-0-	15	1	18058	3	N	476	503	1	173
12	23095 X	13468	-0-	-9627	-0-	524	9	13057	3	N	359	291	1	241
01	21297 X	11616	-0-	-9681	-0-	16	1	11252	3	N	316	451	1	106
02	18928 X	12611	-0-	-6317	-0-	348	9	12248	3	N	317	214	1	209
03	19220 X	14588	-0-	-4632	-0-	14	1	14108	3	N	422	443	1	188
04	18600 X	244	-0-	-18356	-0-	464	9	14	3	N	195	271	1	112
						15	1							
						215	9							

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'U'		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: POLK				
		//CONT.//	877099												
		WELL #:	1	RRCID ->	280759	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	15229	PERF.	10764	- 10804			
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

  

GHOST LIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	280815	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	18278	PERF.	14752	- 14772			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	1620 N	142	-0-	-1478	-0-	109	1	33	3	N	-0-	30	1	44
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	155	1	1777	3	N	83			127
						91	9							
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	155	1	735	3	N	5			132
						6	9							
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	140	1	505	3	N	42			174
						46	9							
03	2015 N	1132	-0-	-883	-0-	155	1	977	3	N	-0-			174
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	150	1	803	3	N	5			179
						6	9							

  

WING		WELL #:	14	RRCID ->	280882	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13398	- 13518		
11	6210 X	4054	-0-	-2156	-0-	322	1	3638	3	N	85	181	1	130
						94	9							
12	6417 X	5643	-0-	-774	-0-	434	1	5076	3	N	121	112	1	139
						133	9							
01	6386 X	5201	-0-	-1185	-0-	434	1	4646	3	N	110	182	1	67
						121	9							
02	5628 X	4747	-0-	-881	-0-	379	1	4311	3	N	52			119
						57	9							
03	5642 X	544	-0-	-5098	-0-	434	1	110	9	N	100			219
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	109	184	1	144

  

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	280883	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12588	- 12598		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

  

WING		WELL #:	13	RRCID ->	281039	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	15957	PERF.	11684	- 11698		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					60
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60

EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

11	12000 X	957	-0-	-11043	-0-	269	1	688	3	N	-0-					142
12	13640 X	2592	-0-	-11048	-0-	927	1	1658	3	N	6	121	1			27
01	13640 X	3334	-0-	-10306	-0-	927	1	2319	3	N	80					107
02	12320 X	8115	-0-	-4205	-0-	837	1	7177	3	N	92					199
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	927	1	6083	3	N	152	212	1			139
04	3240 X	977	-0-	-2263	-0-	167	9	80	9	N	73					212

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

11	85680 X	81607	-0-	-4073	-0-	15	1	80617	3	N	886	775	1			435
12	84785 X	82310	-0-	-2475	-0-	975	9	81309	3	N	895	998	1			332
01	83080 X	79725	-0-	-3355	-0-	16	1	78767	3	N	856	917	1			271
02	76160 X	74467	-0-	-1693	-0-	942	9	73553	3	N	818	887	1			202
03	84320 X	67171	-0-	-17149	-0-	14	1	66244	3	N	828	545	1			485
04	81600 X	670	-0-	-80930	-0-	900	9	655	9	N	595	920	1			160

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	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

11	15060 X	14618	-0-	-442	-0-	340	1	14205	3	N	66	121	1			131
12	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	73	9	14750	3	N	301	353	1			79
01	18538 X	11031	-0-	-7507	-0-	32	1	10889	3	N	100					179
02	13636 X	13481	-0-	-155	-0-	331	9	13321	3	N	120	181	1			118
03	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	32	1	16672	3	N	154	179	1			93
04	14640 X	239	-0-	-14401	-0-	169	9	209	9	N	190					283

-----  
 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	23220 X	22831	-0-	-389	-0-	165	1	22350	3	N	287	364 1	131
						316	9						
12	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	16	1	23348	3	N	610	547 1	194
						671	9						
01	23963 X	23710	-0-	-253	-0-	16	1	23268	3	N	387	375 1	206
						426	9						
02	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	14	1	21317	3	N	362	377 1	191
						398	9						
03	24025 X	21130	-0-	-2895	-0-	16	1	20685	3	N	390	347 1	234
						429	9						
04	23250 X	463	-0-	-22787	-0-	15	1	448	9	N	407	360 1	281

-----  
 BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336  
 -----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324  
 -----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

-----  
 BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010  
 -----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202

-----  
 EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754  
 -----

11	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	15	1	12642	3	N	299	280 1	175
						329	9						
12	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	16	1	12420	3	N	312	320 1	167
						343	9						
01	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	16	1	11394	3	N	260	259 1	168
						286	9						
02	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	14	1	10520	3	N	231	211 1	188
						254	9						
03	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	16	1	9614	3	N	260	282 1	166
						286	9						
*04	284 X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	9	3	N	236	247 1	155
						260	9						

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN			//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994											
11	0 Z	2378	-0-	2378	926561	10 1 69 9	2299 3	N	63	19 1	146
12	0 Z	2653	-0-	2653	929214	16 1 64 9	2573 3	N	58	100 1	104
01	0 Z	2173	-0-	2173	931387	16 1 55 9	2102 3	N	50	15 1	139
02	0 Z	1922	-0-	1922	933309	14 1 45 9	1863 3	N	41	5 1	175
03	0 Z	1080	-0-	1080	934389	16 1 25 9	1039 3	N	23	136 1	62
04	0 Z	59	-0-	59	934448	15 1 43 9	1 3	N	39	10 1	91

EPSTEIN			WELL #: 5H	RRCID -> 282348	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 14599	PERF.13748	- 16050
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 3	RRCID -> 284154	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9157	- 9164
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

TRINITY			WELL #: 1	RRCID -> 284469	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13914	- 13924			
11	17280 X	14390	-0-	-2890	-0-	1283 1 265 9	12842 2	N	241	182 1	286
12	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	1047 1 139 9	14600 2	N	126		412
01	15717 X	15239	-0-	-478	-0-	1047 1 129 9	14063 2	N	117	343 1	186
02	14112 X	13891	-0-	-221	-0-	945 1 102 9	12844 2	N	93		279
03	15779 X	14119	-0-	-1660	-0-	1047 1 62 9	13010 2	N	56	185 1	150
04	15270 X	14995	-0-	-275	-0-	1013 1 109 9	13873 2	N	99		249

WING			WELL #: 18	RRCID -> 284543	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 12190	PERF.11876	- 11886			
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	1798 1 31 9	4633 3	N	28		140
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	1857 1 17 9	1778 3	N	15	62 1	93
01	5766 X	3728	-0-	-2038	-0-	1857 1 21 9	1850 3	N	19		112
02	6020 X	3822	-0-	-2198	-0-	1677 1 3 9	2142 3	N	3		115
03	6665 X	3574	-0-	-3091	-0-	1857 1 9 9	1708 3	N	8		123
04	6450 X	1797	-0-	-4653	-0-	1797 1		N	-0-		123

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464				
11	3480 X	720	-0-	-2760	-0-	299	1	415	3	N	5			78
12	4464 X	1178	-0-	-3286	-0-	927	1	251	3	N	-0-			78
01	4464 X	1096	-0-	-3368	-0-	927	1	169	3	N	-0-			78
02	4032 X	1250	-0-	-2782	-0-	837	1	413	3	N	-0-			78
03	1953 X	1152	-0-	-801	-0-	927	1	225	3	N	-0-			78
04	1140 X	897	-0-	-243	-0-	897	1			N	-0-			78
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440				
11	69510 X	66242	-0-	-3268	-0-	925	1	64811	3	N	460	541	1	166
12	71796 X	67791	-0-	-4005	-0-	946	1	66242	3	N	548	362	1	352
01	67642 X	63024	-0-	-4618	-0-	946	1	61476	3	N	547	545	1	354
02	61824 X	58517	-0-	-3307	-0-	854	1	57149	3	N	467	552	1	269
03	68448 X	54380	-0-	-14068	-0-	946	1	52871	3	N	512	543	1	238
04	66240 X	1449	-0-	-64791	-0-	915	1	534	9	N	485	363	1	360
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784				
11	17520 X	13963	-0-	-3557	-0-	548	1	12606	3	N	735	734	1	412
12	18104 X	14086	-0-	-4018	-0-	463	1	12776	3	N	770	718	1	464
01	14074 X	12649	-0-	-1425	-0-	847	1	11402	3	N	713	814	1	363
02	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	784	1	12890	3	N	658	742	1	279
03	14415 X	11249	-0-	-3166	-0-	419	1	10039	3	N	679	637	1	321
04	13950 X	12008	-0-	-1942	-0-	724	1	10838	3	N	656	701	1	276
WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008				
11	14730 X	8825	-0-	-5905	-0-	1221	1	7593	3	N	10			180
12	15376 X	13696	-0-	-1680	-0-	1452	1	12147	3	N	88	177	1	91
01	21049 X	13896	-0-	-7153	-0-	97	1	12412	3	N	29			120
02	13888 X	5469	-0-	-8419	-0-	1452	1	4134	3	N	23			143
03	13702 X	2885	-0-	-10817	-0-	1310	1	1433	3	N	-0-			143
*04	310917 X	310917	-0-	-0-	-0-	25	1	309469	3	N	40			183



-----														
JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
EPSTEIN		WELL #: 12			RRCID -> 288872			COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13544 - 13790		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	17460 X	12147	-0-	-5313	-0-	840	1	10974	3	N	303	377	1	295
12	15407 X	9990	-0-	-5417	-0-	333	9	8762	3	N	245	178	1	362
01	15376 X	10971	-0-	-4405	-0-	270	9	9703	3	N	282	364	1	280
02	13020 X	10305	-0-	-2715	-0-	958	1	9141	3	N	272	183	1	369
03	12555 X	9996	-0-	-2559	-0-	310	9	8834	3	N	185	177	1	377
04	12150 X	1093	-0-	-11057	-0-	299	9	166	9	N	151	188	1	340
						958	1							
						204	9							
						927	1							
-----														
MAYFIELD		WELL #: 1H			RRCID -> 288885			COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668		
11	6330 X	5402	-0-	-928	-0-	869	1	4371	3	N	147	332	1	163
12	6541 X	4571	-0-	-1970	-0-	162	9	3176	3	N	130			293
01	6665 X	2988	-0-	-3677	-0-	1252	1	1736	3	N	-0-	173	1	120
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1131	1	4519	3	N	258			378
03	5580 X	4807	-0-	-773	-0-	284	9	3400	3	N	141	179	1	340
04	5400 X	1297	-0-	-4103	-0-	1252	1	85	9	N	77	179	1	238
						155	9							
						1212	1							
-----														
SENTINEL		WELL #: 1			RRCID -> 289096			COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724		
11	7290 X	6270	-0-	-1020	-0-	511	1	5563	3	N	178	180	1	260
12	7533 X	5677	-0-	-1856	-0-	196	9	5113	3	N	64	185	1	139
01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	494	1	4947	3	N	135	28	1	246
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	70	9	5384	3	N	137	173	1	210
03	6479 X	4525	-0-	-1954	-0-	149	9	3940	3	N	83	37	1	256
04	6270 X	4776	-0-	-1494	-0-	447	1	4160	3	N	125			381
						151	9							
						494	1							
						91	9							
						478	1							
						138	9							
-----														
BLACK STONE "G"		WELL #: 3			RRCID -> 289131			COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872		
11	7770 X	6804	-0-	-966	-0-	487	1	6154	3	N	148	186	1	209
12	8029 X	6604	-0-	-1425	-0-	163	9	5672	3	N	426	184	1	451
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	463	1	5287	3	N	358	403	1	406
02	6356 X	6099	-0-	-257	-0-	469	9	5328	3	N	320	373	1	353
03	7037 X	5747	-0-	-1290	-0-	463	1	4888	3	N	360	408	1	305
04	6810 X	6020	-0-	-790	-0-	394	9	5198	3	N	340	370	1	275
						419	1							
						352	9							
						463	1							
						396	9							
						448	1							
						374	9							

-----														
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) PROD 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
-----														
11	1830	X	822	-0-	-1008	-0-	543 1	279 3	N	-0-				107
12	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	549 1	1036 3	N	-0-				107
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	549 1	1599 3	N	-0-				107
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	496 1	1537 3	N	12				119
							13 9							
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	549 1	1343 3	N	-0-				119
04	2070	N	545	-0-	-1525	-0-	531 1	14 9	N	13				132
-----														
NEW MENARD CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.	13392 - 13488	
11	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	330 1	9625 3	N	12				70
							13 9							
12	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	342 1	10174 3	N	25				95
							28 9							
01	10323	X	10064	-0-	-259	-0-	342 1	9693 3	N	26				121
							29 9							
02	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	308 1	9091 3	N	44				165
							48 9							
03	10540	X	9179	-0-	-1361	-0-	342 1	8825 3	N	11				176
							12 9							
04	10200	X	353	-0-	-9847	-0-	330 1	23 9	N	21	120 1			77
-----														
EPSTEIN				WELL #:	13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13512 - 13550	
11	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	796 1	12943 3	N	292	182 1			195
							321 9							
12	14198	X	13839	-0-	-359	-0-	843 1	12729 3	N	243	358 1			80
							267 9							
01	16647	X	11848	-0-	-4799	-0-	843 1	10737 3	N	244	192 1			132
							268 9							
02	13132	X	12331	-0-	-801	-0-	762 1	11350 3	N	199	190 1			141
							219 9							
03	14539	X	10436	-0-	-4103	-0-	843 1	9440 3	N	139	182 1			98
							153 9							
04	14070	X	996	-0-	-13074	-0-	816 1	180 9	N	164	174 1			88
-----														
WOLF PASTURE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	6060	X	4740	-0-	-1320	-0-	466 1	4068 3	N	187				296
							206 9							
12	5580	X	3987	-0-	-1593	-0-	463 1	3341 3	N	166	184 1			278
							183 9							
01	4154	X	3364	-0-	-790	-0-	463 1	2735 3	N	151	245 1			184
							166 9							
02	4424	X	1569	-0-	-2855	-0-	419 1	1085 3	N	59				243
							65 9							
03	4898	X	2573	-0-	-2325	-0-	463 1	1927 3	N	166	198 1			211
							183 9							
04	4740	X	2775	-0-	-1965	-0-	448 1	2105 3	N	202	185 1			228
							222 9							

-----												
JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN												
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
//CONT.// 877099												
WELL #: 14 RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182												
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
-----												
11	32700 X	26266	-0-	-6434	-0-	60	1	25491	3	N	650	396
						715	9					
12	29636 X	25156	-0-	-4480	-0-	62	1	24424	3	N	609	204
						670	9					
01	28458 X	21280	-0-	-7178	-0-	62	1	20677	3	N	492	181
						541	9					
02	25704 X	20638	-0-	-5066	-0-	56	1	20342	3	N	218	168
						240	9					
03	27156 X	19626	-0-	-7530	-0-	62	1	19035	3	N	481	188
						529	9					
04	26280 X	607	-0-	-25673	-0-	60	1	19	3	N	480	166
						528	9					
-----												
EPSTEIN												
WELL #: 10 RRCID -> 289665 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160												
11	9150 X	8794	-0-	-356	-0-	30	1	8477	3	N	261	180
						287	9					
12	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	32	1	8557	3	N	259	229
						285	9					
01	8742 X	8033	-0-	-709	-0-	32	1	7758	3	N	221	214
						243	9					
02	8204 X	7873	-0-	-331	-0-	28	1	7449	3	N	360	226
						396	9					
03	9083 X	7294	-0-	-1789	-0-	32	1	7016	3	N	224	228
						246	9					
04	8790 X	252	-0-	-8538	-0-	30	1	7	3	N	195	187
						215	9					
-----												
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT												
46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON												
008484												
WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COASTAL EXPANSE OIL & GAS WOLFF, DAVID												
161634												
WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC VAJDAK												
424176												
WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384												
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	40
12	1116 N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-	40
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	40
02	1092 N	819	-0-	-273	-0-	819	2			N	-0-	40
03	837 N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-	40
04	1170 N	807	-0-	-363	-0-	807	2			N	-0-	40

-----													
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)			//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON	
IRONROC ENERGY					426612								
GROTTE OL			WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245	
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	
-----													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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	
11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	862	1	4688	3	N	142	183 1	139
						156	9						
12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	687	1	4447	3	N	161	181 1	119
						177	9						
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1285	1	3076	3	N	125	187 1	57
						138	9						
02	3948 X	2777	-0-	-1171	-0-	235	1	2418	3	N	113		170
						124	9						
*03	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	678	1	3324	3	N	115	188 1	97
						127	9						
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT		97

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
JONES CREEK (DEEP WILCOX)		FLETCHER OPERATING, LLC		DRASTATA	WELL #: 2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722	- 12848	
-----											
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	4 1	64 3	N	-0-		78
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	84 3	N	-0-		78
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	N	-0-		78
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	N	-0-		78
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 3	N	-0-		78
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		78
-----											
WENDEL					WELL #: 1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690	- 12786	
-----											
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-		18
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		18
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		18
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	4		22
						4 9					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		23
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		23
-----											
JONES CREEK (Y-CL 7530)		FLETCHER OPERATING, LLC		FUCK, GEORGE F.	WELL #: 2R	RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413	- 7418	
-----											
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	225 1	4031 3	N	7	162 1	17
						8 9					
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	78 1	3981 3	N	-0-		17
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	411 1	3280 3	N	1		18
						1 9					
02	3724 X	2852	-0-	-872	-0-	252 1	2600 3	N	-0-		18
*03	4123 X	86	-0-	-4037	-0-	78 1	8 3	N	-0-		18
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT		18
-----											
RIOUX					WELL #: 1	RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 14370	PERF. 7634	- 7644	
-----											
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	216 1	3873 3	N	19		109
						21 9					
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	77 1	3937 3	N	1		110
						1 9					
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	423 1	3380 3	N	10		120
						11 9					
02	3164 X	2932	-0-	-232	-0-	259 1	2669 3	N	4		124
						4 9					
*03	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	79 1	3332 3	N	8		132
						9 9					
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		132
-----											
JONES CREEK (3400)		BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC		NOHAVITZA UNIT	WELL #: 1	RRCID -> 110089	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 5318	- 5348	
-----											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC GREER			47130 475 NON-ASSOCIATED 273611			CAPACITY				CNTY: WHARTON		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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	
			1	171377	11/16/1998	14531	11902 - 11928					
11	1560 N	408	-0-	-1152	-0-	20 1 28 9	360 3	N	25		85	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1 10 9	304 3	N	9		94	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	176 3	N	1		95	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1 17 9	200 3	N	15		110	
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12 1	39 9	N	35		145	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		145	
PRELS			1	175108	07/13/1999	13216	11846 - 11866					
11	330 N	102	-0-	-228	-0-	5 1 13 9	84 3	N	12		52	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11 3	6 9	N	5		57	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 3	20 9	N	18		75	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		75	
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-		75	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		75	
RIOUX PROPERTIES			2	188365	01/03/2002	12500	11922 - 11946					
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	N	-0-		25	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		25	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		25	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		25	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		25	
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		25	
SUPAK			1	249849	05/19/2009	13000	11930 - 11946					
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-		17	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		17	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		17	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		17	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		17	
KUBALA			1	263536	05/03/2011	12490	11926 - 11990					
11	6270 X	2648	-0-	-3622	-0-	137 1 61 9	2450 3	N	55		162	
12	6479 X	2611	-0-	-3868	-0-	49 1 83 9	2479 3	N	75		237	
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	290 1 98 9	2313 3	N	89	181 1	145	
02	3024 X	2002	-0-	-1022	-0-	169 1 89 9	1744 3	N	81	191 1	35	
*03	3007 X	157	-0-	-2850	-0-	50 1	107 9	N	97		132	
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		132	

OIL AND GAS DIVISION

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)		47391 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772									
JOSEY, L.M. 'A'		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022											

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		26	

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		28	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		28	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		28	
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		28	

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	583 1	495 2	N	-0-	71	
12	651 N	467	-0-	-184	-0-	467 2		N	-0-	71	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	71	
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	71	
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	71	
04	630 N	190	-0-	-440	-0-	190 2		N	-0-	71	

KAISER, J. ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
KAINER, JOHN E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KAINER (8600 YEGUA)  
INLAND OCEAN, INC.  
SARAH

48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
424607

WELL #: RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018																	

RICOCHE ENERGY, INC.  
LUCIAN

710549  
WELL #: RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018																	

KARLGORE (YEGUA 3)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
TICONDEROGA B

48118 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN  
521516

WELL #: 1 RRCID -> 287418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6607 - 6631

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				159
12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	5			N	-0-				159
01	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	391	5	7	9	N	6				165
02	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	405	5	7	9	N	6				171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	262	5	3	9	N	3				174
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				174

KATY (COMBINED)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
KGFCU (I-A)

48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
386310

WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

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

KGFCU (I-A)

WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

KGFCU (III-A)

WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

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



KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A				
M	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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  
 -----

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

-----  
 KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A  
 -----

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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  
 -----

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22

-----  
 KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051  
 -----

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001  
 -----

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22

-----  
 KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	840 1	15940 2	Y	24 20 1	15
						4 4	26 9			
*12	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	772 1	14236 2	Y	7 22 1	-0-
						126 4	8 9			
*01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	-0-
*02	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-	-0-
*03	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-			Y	-0-	-0-
*04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2022						
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022								
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6397 - 6404								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337 PERF. 6460 - 6474								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7150 - 7220								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6878 - 6882								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 6433 - 6436								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 6562 - 6566								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6265 - 6280
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2022											

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6822 - 6830
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	336 1	6384 2	Y	59	39 1	45
						2 4	65 9				
12	6975 X	6311	-0-	-664	-0-	320 1	5892 2	Y	43	48 1	40
						52 4	47 9				
*01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	382 1	6693 2	Y	44	43 1	41
						22 4	48 9				
*02	6328 X	6263	-0-	-65	-0-	351 1	5886 2	Y	21	51 1	11
						3 4	23 9				
*03	7006 X	4918	-0-	-2088	-0-	278 1	4577 2	Y	33	13 1	31
						27 3	36 9				
04	6900 X	3979	-0-	-2921	-0-	229 1	3714 2	Y	15	7 1	39
						19 4	17 9				

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7858 - 7866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3000 N	2226	-0-	-774	4498	110 1	2090 2	Y	23	13 1	36
						1 4	25 9				
12	3100 N	2487	-0-	-613	3885	125 1	2322 2	Y	17	18 1	35
						21 4	19 9				
*01	3100 N	2508	-0-	-592	3293	134 1	2349 2	Y	15	15 1	35
						8 4	17 9				
*02	2800 N	1946	-0-	-854	2439	109 1	1829 2	Y	6	30 1	11
						1 4	7 9				
*03	3100 N	2224	-0-	-876	1563	127 1	2078 2	Y	6	5 1	12
						12 4	7 9				
*04	3000 N	2190	-0-	-810	753	126 1	2052 2	Y	1	4 1	9
						11 4	1 9				

KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 7910 - 7926
11	0	971	-0-	971	52901	49 1	913 2	Y	8	5 1	14
						9 9					
12	0	993	-0-	993	53894	51 1	927 2	Y	6	7 1	13
						8 4	7 9				
01	0	1029	-0-	1029	54923	55 1	967 2	Y	6	6 1	13
						7 9					
*02	55800 X	877	-0-	-54923	-0-	49 1	825 2	Y	3	13 1	3
						3 9					
*03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	57 1	929 2	Y	3	2 1	4
						3 9					
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59 1	962 2	Y	-0-	3 1	1
						5 4					

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 9044 - 9050
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

KATY (I-B)		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538  
 -----

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486  
 -----

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708  
 -----

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475  
 -----

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022



KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636								
11	9268 R	9268	-0-	-0-	-0-	458	1	8704	2	Y	94	53	1			86
							3									
							4	103	9							
12	9469 R	9469	-0-	-0-	-0-	479	1	8834	2	Y	71	111	1			46
							78									
							4	78	9							
*01	9534 R	9534	-0-	-0-	-0-	510	1	8932	2	Y	57	59	1			44
							29									
							4	63	9							
*02	8064 #	7959	-0-	-105	-0-	446	1	7480	2	Y	26	48	1			22
							4									
							4	29	9							
*03	8960 R	8960	-0-	-0-	-0-	510	1	8375	2	Y	24	21	1			25
							49									
							4	26	9							
*04	8889 R	8889	-0-	-0-	-0-	513	1	8333	2	Y	-0-	18	1			7
							43									
							4									
-----																
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22																
-----																
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 7309		RRCID -> 289523		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6602 - 6620				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307	
KGFU 1		WELL #: W 32									
11	2550 X	1025	-0-	-1525	-0-	51 1	959 2	Y	14	6 1	47
12	2635 X	1055	-0-	-1580	-0-	15 9					
						53 1	974 2	Y	17	45 1	19
						9 4	19 9				
*01	1581 X	695	-0-	-886	-0-	37 1	648 2	Y	7	5 1	21
						2 4	8 9				
*02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	153 1	2554 2	Y	23	23 1	21
						1 4	25 9				
*03	3100 N	3433	-0-	333	333	192 1	3168 2	Y	49	7 1	63
						19 4	54 9				
*04	3000 N	3411	-0-	411	744	195 1	3169 2	Y	27	6 1	84
						17 4	30 9				

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER							
		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4410 X	3507	-0-	-903	-0-	174 1	3301 2	1 4	31 9	Y	28	21 1				38
12	4557 X	2906	-0-	-1651	-0-	146 1	2691 2	24 4	45 9	Y	41	55 1				24
*01	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	178 1	3112 2	10 4	66 9	Y	60	21 1				63
*02	3556 X	3206	-0-	-350	-0-	177 1	2972 2	2 4	55 9	Y	50	60 1				53
*03	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	196 1	3215 2	19 4	19 9	Y	17	8 1				62
04	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	180 1	2917 2	15 4	21 9	Y	19	8 1				73
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266							
09	510 N	298	-0-	-212	-0-	13 1	274 2	11 9		Y	10	2 1				16
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	442 2	5 4	29 9	Y	26	4 1				38
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21 1	402 2	8 9		Y	7	2 1				43
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27 1	490 2	4 4	7 9	Y	6	38 1				11
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	467 2	2 4	3 9	Y	3	3 1				11
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62 1	1055 2	1 4	4 9	Y	4	9 1				6
*03	527 N	376	-0-	-151	-0-	22 1	351 2	2 4	1 9	Y	1	1 1				6
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	28 1	443 2	2 4		Y	-0-	1 1				5
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258							
11	4020 X	3537	-0-	-483	-0-	174 1	3310 2	1 4	52 9	Y	47	32 1				24
12	4154 X	2495	-0-	-1659	-0-	125 1	2319 2	21 4	30 9	Y	27	23 1				28
*01	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	162 1	2837 2	9 4	45 9	Y	41	47 1				22
*02	3304 X	2863	-0-	-441	-0-	159 1	2666 2	1 4	37 9	Y	34	43 1				13
*03	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	156 1	2565 2	15 4	30 9	Y	27	16 1				24
04	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	149 1	2435 2	13 4	33 9	Y	30	39 1				15
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314							
11	1290 N	561	-0-	-729	-0-	28 1	527 2	6 9		Y	5	5 1				6
12	1271 N	600	-0-	-671	-0-	29 1	546 2	5 4	20 9	Y	18	10 1				14
*01	961 N	959	-0-	-2	-0-	48 1	843 2	3 4	65 9	Y	59	48 1				25
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42 1	699 2	43 9		Y	39	47 1				17
*03	589 N	277	-0-	-312	-0-	15 1	260 2	2 4		Y	-0-	17 1				-0-
04	900 N	320	-0-	-580	-0-	18 1	296 2	2 4	4 9	Y	4	3 1				1

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 X	1185	-0-	-915	-0-	58 1	1104 2	Y	21	6 1		22
12	2170 X	538	-0-	-1632	-0-	23 9						
						27 1	494 2	Y	12	27 1		7
*01	868 X	482	-0-	-386	-0-	4 4	13 9					
						25 1	449 2	Y	5	4 1		8
*02	784 X	198	-0-	-586	-0-	2 4	6 9					
						11 1	183 2	Y	4	6 1		6
						4 9						
*03	527 X	495	-0-	-32	-0-	27 1	457 2	Y	7	1 1		12
						3 4	8 9					
*04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	53 1	878 2	Y	12			24
						5 4	13 9					

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572  
 -----

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

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230  
 -----

11	1380 X	94	-0-	-1286	-0-	5 1	88 2	Y	1	2 1		5
						1 9						
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
*01	1426 X	738	-0-	-688	-0-	40 1	692 2	Y	4	3 1		1
						2 4	4 9					
*02	1148 X	1055	-0-	-93	-0-	60 1	992 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	Y	1	1 1		-0-
						2 4	1 9					
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206  
 -----

09	180 X	110	-0-	-70	-0-	5 1	104 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	8 1	152 2	Y	1	2 1		1
						1 4	1 9					
*11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	Y	3	3 1		2
						5 4	3 9					
01	186 X	142	-0-	-44	-0-	7 1	134 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*03	589 X	225	-0-	-364	-0-	13 1	210 2	Y	1	2 1		-0-
						1 4	1 9					
04	570 X	422	-0-	-148	-0-	24 1	396 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10242 - 10205				
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	EOM BALANCE
11	3000 N	1822	-0-	-1178	4348	90 1	1712 2	19 9	Y	17	13 1			14
12	3100 N	1803	-0-	-1297	3051	91 1	1682 2	15 9	Y	14	17 1			11
*01	3100 N	1929	-0-	-1171	1880	103 1	1807 2	6 4	Y	12	13 1			10
*02	2800 N	1645	-0-	-1155	725	92 1	1546 2	1 4	Y	5	9 1			6
*03	2881 N	2156	-0-	-725	-0-	122 1	2012 2	12 4	Y	9	7 1			8
*04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	122 1	1988 2	11 4	Y	3	4 1			7

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292				
11	780 N	436	-0-	-344	-0-	22 1	413 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	46 1	841 2	7 4	Y	-0-				-0-
01	744 N	441	-0-	-303	-0-	24 1	417 2	1 9	Y	-0-				-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*03	899 N	804	-0-	-95	-0-	45 1	750 2	5 4	Y	4	2 1			2
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46 1	753 2	4 4	Y	-0-	2 1			-0-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	74 1	1391 2	Y	13	12 1		8
12	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	14 9	1182 2	Y	12	10 1		10
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	11 4	1591 2	Y	33	31 1		12
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	5 4	36 9					
						91 1	1535 2	Y	34	38 1		8
*03	1271 N	968	-0-	-303	-0-	37 9	888 2	Y	19	12 1		15
						5 4	21 9					
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	65 1	1048 2	Y	22	29 1		8
						5 4	24 9					
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212				
09	420 N	306	-0-	-114	-0-	14 1	289 2	Y	3	3 1		7
						3 9						
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	11 1	211 2	Y	2	3 1		6
						2 4	2 9					
11	480 N	230	-0-	-250	-0-	11 1	217 2	Y	2	1 1		7
						2 9						
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	1	1 1		7
						1 4	1 9					
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	5 1	83 2	Y	1	1 1		7
						1 9						
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45 1	744 2	Y	3	2 1		8
						3 9						
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48 1	791 2	Y	2	2 1		8
						5 4	2 9					
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	818 2	Y	-0-	8 1		-0-
						4 4						



KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	865	-0-	-305	-0-	44 1	821 2	Y		-0-			-0-
12	1519 N	920	-0-	-599	-0-	47 1	865 2	Y		-0-			-0-
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	8 4	1427 2	Y		-0-			-0-
*02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	5 4	1475 2	Y		-0-			-0-
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	88 1	1222 2	Y		-0-			-0-
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1 4	1391 2	Y		-0-			-0-
						75 1							
						7 4							
						86 1							
						7 4							

KGUFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

11	14B2 EXT	5675	-0-	5675	9269	280 1	5299 2	Y		86	60 1		46
12	14B2 EXT	4754	-0-	4754	14023	1 4	95 9			92	63 1		75
*01	15877 X	1854	-0-	-14023	-0-	237 1	4377 2	Y		21	66 1		30
*02	5292 X	1184	-0-	-4108	-0-	39 4	101 9			20	39 1		11
*03	5270 X	1303	-0-	-3967	-0-	98 1	1727 2	Y		37	20 1		28
04	5100 X	1186	-0-	-3914	-0-	6 4	23 9			12	30 1		10
						65 1	1096 2	Y					
						1 4	22 9						
						72 1	1183 2	Y					
						7 4	41 9						
						67 1	1100 2	Y					
						6 4	13 9						

KGUFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

11	3000 N	2880	-0-	-120	6820	143 1	2711 2	Y		23	16 1		12
12	3100 N	2869	-0-	-231	6589	1 4	25 9			17	21 1		8
*01	3100 N	2881	-0-	-219	6370	145 1	2681 2	Y		17	18 1		7
*02	2800 N	2521	-0-	-279	6091	24 4	19 9			8	13 1		2
*03	3100 N	2811	-0-	-289	5802	154 1	2699 2	Y		7	7 1		2
*04	3000 N	2922	-0-	-78	5724	9 4	19 9			80	52 1		30
						141 1	2370 2	Y					
						1 4	9 9						
						160 1	2628 2	Y					
						15 4	8 9						
						163 1	2657 2	Y					
						14 4	88 9						

KGUFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50 1	942 2	Y		11	12 1		11
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	12 9				9	13 1		7
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51 1	956 2	Y		5	8 1		4
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	9 4	10 9			2	4 1		2
*03	620 N	619	-0-	-1	-0-	38 1	665 2	Y		2	3 1		1
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9			-0-	1 1		-0-
						31 1	515 2	Y					
						2 9							
						36 1	578 2	Y					
						3 4	2 9						
						35 1	568 2	Y					
						3 4							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
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
*11	3000 N	1715	-0-	-1285	2312	85 1	1608 2	Y	20	14 1	14
12	3100 N	1826	-0-	-1274	1038	22 9	1701 2	Y	16	19 1	11
*01	3100 N	2065	-0-	-1035	3	15 4	18 9				
*02	1744 N	1741	-0-	-3	-0-	111 1	1931 2	Y	15	16 1	10
*03	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	6 4	17 9				
04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	97 1	1634 2	Y	8	12 1	6
						1 4	9 9				
						93 1	1526 2	Y	4	5 1	5
						9 4	4 9				
						98 1	1594 2	Y	-0-	5 1	-0-
						8 4					
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
09	570 X	301	-0-	-269	-0-	13 1	278 2	Y	9	2 1	13
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	10 9	829 2	Y	32	36 1	9
11	570 X	169	-0-	-401	-0-	42 1	35 9				
12	434 X	395	-0-	-39	-0-	9 4	157 2	Y	4	8 1	5
*01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	8 1	7 9				
*02	840 X	470	-0-	-370	-0-	4 9	365 2	Y	6	8 1	3
*03	930 X	417	-0-	-513	-0-	20 1	7 9				
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	3 4	1234 2	Y	15	13 1	5
						70 1	17 9				
						4 4	435 2	Y	8	12 1	1
						26 1	381 2	Y	9	7 1	3
						9 9	10 9				
						24 1					
						2 4					
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244		
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	61 1	1142 2	Y	5	4 1	3
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	6 9	2197 2	Y	16	8 1	11
*01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	120 1	18 9				
*02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	19 4	2309 2	Y	21	21 1	11
*03	2356 N	1280	-0-	-1076	-0-	133 1	23 9				
04	2400 N	992	-0-	-1408	-0-	7 4	1333 2	Y	4	11 1	4
						1 4	4 9				
						72 1	1181 2	Y	18	9 1	13
						7 4	20 9				
						57 1	928 2	Y	2	11 1	4
						5 4	2 9				
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332		
*11	3000 N	970	-0-	-2030	1460	48 1	911 2	Y	10	8 1	4
*12	2704 N	1244	-0-	-1460	-0-	11 9	1159 2	Y	11	12 1	3
*01	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	63 1	12 9				
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10 4	1204 2	Y	11	11 1	3
*03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	69 1	12 9				
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2433	4 4	1030 2	Y	4	7 1	-0-
						61 1	4 9				
						1 4	3 9				
						69 1	1142 2	Y	3	3 1	-0-
						7 4	3 9				
						70 1	1136 2	Y	-0-		-0-
						6 4					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219	COMPL. DATE 04/20/2014	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10310	- 10330								
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363	COMPL. DATE 11/14/2021	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10220	- 10235								
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	10 1	210 2	Y	14	2 1						31
						15 9										
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									
12	3100 N	32341	-0-	29241	39705	1617 1	29805 2	Y	596	489 1						312
						263 4	656 9									
*01	3100 N	25433	-0-	22333	62038	1346 1	23546 2	Y	423	463 1						272
						76 4	465 9									
*02	77322 X	15284	-0-	-62038	-0-	845 1	14191 2	Y	218	361 1						129
						8 4	240 9									
*03	32333 X	13972	-0-	-18361	-0-	785 1	12905 2	Y	187	183 1						133
						76 4	206 9									
04	31290 X	13241	-0-	-18049	-0-	761 1	12352 2	Y	58	129 1						62
						64 4	64 9									
-----																
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10317	- 10327								
11	3000 N	2301	-0-	-699	3507	114 1	2169 2	Y	15	9 1						6
						1 4	17 9									
12	3100 N	2154	-0-	-946	2561	108 1	2005 2	Y	21	13 1						14
						18 4	23 9									
*01	3100 N	2122	-0-	-978	1583	114 1	1991 2	Y	10	17 1						7
						6 4	11 9									
*02	2800 N	1952	-0-	-848	735	110 1	1840 2	Y	1	7 1						1
						1 4	1 9									
*03	2928 N	2193	-0-	-735	-0-	124 1	2042 2	Y	14	7 1						8
						12 4	15 9									
04	2040 N	1557	-0-	-483	-0-	90 1	1452 2	Y	7	13 1						2
						7 4	8 9									
-----																
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10466	- 10486								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10342	- 10362				
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
09	750 X	281	-0-	-469	-0-	13 1	266 2	Y	2	2 1		-0-
10	589 X	373	-0-	-216	-0-	18 1	348 2	Y	3	3 1		-0-
11	570 X	458	-0-	-112	-0-	23 1	432 2	Y	3	3 1		-0-
12	589 X	317	-0-	-272	-0-	16 1	294 2	Y	4	4 1		-0-
*01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	36 1	629 2	Y	26	19 1		7
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	23 1	381 2	Y	6	12 1		1
*03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	24 1	380 2	Y	5	5 1		1
*04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	131 1	2127 2	Y	19	13 1		7
KGFU 1						WELL #: W 52		RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10204	- 10224
11	750 X	575	-0-	-175	-0-	29 1	544 2	Y	2	2 1		2
12	1023 X	268	-0-	-755	-0-	14 1	249 2	Y	3	2 1		3
*01	1023 X	555	-0-	-468	-0-	29 1	516 2	Y	7	6 1		4
*02	924 X	446	-0-	-478	-0-	25 1	419 2	Y	2	4 1		2
*03	279 N	237	-0-	-42	-0-	14 1	219 2	Y	3	2 1		3
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	1 4	3 9	Y	-0-	3 1		-0-
KGFU 2						WELL #: W 73		RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10500	- 10520
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
KGFU 2						WELL #: W 72		RRCID -> 231415	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10944	- 10974
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499					
M	O	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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268					
11	4170 X	4078	-0-	-92	-0-	204 1	3862 2	Y	10	8 1			7
						1 4	11 9						
12	4309 X	3426	-0-	-883	-0-	174 1	3211 2	Y	12	8 1			11
						28 4	13 9						
*01	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	184 1	3219 2	Y	10	14 1			7
						10 4	11 9						
*02	3808 X	2964	-0-	-844	-0-	165 1	2778 2	Y	17	18 1			6
						2 4	19 9						
*03	4154 X	3525	-0-	-629	-0-	198 1	3255 2	Y	48	22 1			32
						19 4	53 9						
04	4020 X	3238	-0-	-782	-0-	185 1	2998 2	Y	36	50 1			18
						15 4	40 9						

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724					
09	180 X	153	-0-	-27	-0-	7 1	137 2	Y	8	1 1			10
						9 9							
10	279 X	185	-0-	-94	-0-	8 1	167 2	Y	7	2 1			15
						2 4	8 9						
*11	341 X	341	-0-	-0-	-0-	17 1	322 2	Y	2	2 1			15
						2 9							
12	279 X	234	-0-	-45	-0-	12 1	217 2	Y	3	1 1			17
						2 4	3 9						
*01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y	11	2 1			26
						1 4	12 9						
*02	168 X	155	-0-	-13	-0-	9 1	143 2	Y	3	24 1			5
						3 9							
*03	248 X	80	-0-	-168	-0-	4 1	74 2	Y	1				6
						1 4	1 9						
04	360 X	168	-0-	-192	-0-	9 1	157 2	Y	1				7
						1 4	1 9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652				
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
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19 1	381 2	Y	26	3 1			30
10	527 N	328	-0-	-199	-0-	29 9	303 2	Y	5	4 1			31
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	16 1	325 2	Y	3	2 1			32
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	3 4	323 2	Y	2	3 1			31
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	411 2	Y	6	3 1			34
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3 4	366 2	Y	2	28 1			8
*03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	24 1	913 2	Y	2	2 1			8
*04	660 X	660	-0-	-0-	-0-	1 4	615 2	Y	4				12
						5 4	4 9						
						38 1							
						3 4							
-----													
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254				
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	376 1	7134 2	Y	96	70 1			63
12	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	2 4	106 9						
*01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	377 1	6949 2	Y	75	90 1			48
*02	6580 X	6074	-0-	-506	-0-	61 4	83 9						
*03	7750 X	6765	-0-	-985	-0-	429 1	7498 2	Y	77	83 1			42
04	7500 X	6605	-0-	-895	-0-	24 4	85 9						
						338 1	5667 2	Y	60	78 1			24
						3 4	66 9						
						382 1	6285 2	Y	55	47 1			32
						37 4	61 9						
						380 1	6178 2	Y	14	32 1			14
						32 4	15 9						
-----													
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614				
*11	3000 N	511	-0-	-2489	1472	25 1	478 2	Y	7	5 1			18
*12	2437 N	965	-0-	-1472	-0-	8 9	901 2	Y	6	7 1			17
*01	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	49 1	7 9						
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	8 4	1046 2	Y	6	6 1			17
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	60 1	7 9						
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	3 4	851 2	Y	3	20 1			-0-
						50 1	1280 2	Y	4	3 1			1
						3 9	4 9						
						77 1	1163 2	Y	-0-	1 1			-0-
						8 4							
						72 1							
						6 4							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3564	-0-	-276	-0-	178 1	3381 2	1 4	4 9	Y	4	2 1				2
12	4154 X	3493	-0-	-661	-0-	178 1	3284 2	29 4	2 9	Y	2	2 1				2
*01	4154 X	3851	-0-	-303	-0-	207 1	3622 2	12 4	10 9	Y	9	8 1				3
*02	3752 X	3550	-0-	-202	-0-	199 1	3340 2	2 4	9 9	Y	8	9 1				2
*03	4123 X	3620	-0-	-503	-0-	206 1	3391 2	20 4	3 9	Y	3	2 1				3
04	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	191 1	3098 2	16 4		Y	-0-	3 1				-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114						
11	2970 X	1600	-0-	-1370	-0-	79 1	1520 2	1 4		Y	-0-					-0-
12	3069 X	2576	-0-	-493	-0-	132 1	2423 2	21 4		Y	-0-					-0-
*01	2945 X	2227	-0-	-718	-0-	119 1	2086 2	7 4	15 9	Y	14	9 1				5
*02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	161 1	2695 2	1 4	48 9	Y	44	37 1				12
*03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	198 1	3243 2	19 3	1 9	Y	1	5 1				8
04	2490 X	2466	-0-	-24	-0-	141 1	2293 2	12 4	20 9	Y	18	18 1				8
-----																
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488						
11	6330 X	5210	-0-	-1120	-0-	260 1	4925 2	1 4	24 9	Y	22	16 1				12
12	6541 X	3652	-0-	-2889	-0-	186 1	3424 2	30 4	12 9	Y	11	11 1				12
*01	5921 X	3828	-0-	-2093	-0-	205 1	3597 2	12 4	14 9	Y	13	18 1				7
*02	5348 X	4395	-0-	-953	-0-	245 1	4102 2	2 4	46 9	Y	42	40 1				9
*03	5270 X	3697	-0-	-1573	-0-	209 1	3432 2	20 4	36 9	Y	33	19 1				23
04	5100 X	4051	-0-	-1049	-0-	232 1	3776 2	20 4	23 9	Y	21	35 1				9
-----																
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390						
11	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	230 1	4361 2	1 4	20 9	Y	18	13 1				9
12	5487 X	5257	-0-	-230	-0-	267 1	4926 2	44 4	20 9	Y	18	13 1				14
*01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	307 1	5356 2	17 4	23 9	Y	21	25 1				10
*02	4956 X	4116	-0-	-840	-0-	231 1	3868 2	2 4	15 9	Y	14	20 1				4
*03	5487 X	4272	-0-	-1215	-0-	242 1	3968 2	23 4	39 9	Y	35	17 1				22
04	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	268 1	4350 2	22 4	30 9	Y	27	38 1				11

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER		
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
PARKER, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 108339	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10382 - 10398
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267		CAPACITY			CNTY: WALLER		
CRIDER, VERA B.		GAS UNIT 2		WELL #: 1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					76
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					134
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			163	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MURRY				WELL #: 1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551		
11	DLQ	G-10	414	-0-	414	1279	159	1	255	2	Y	-0-	81
12	DLQ	G-10	440	-0-	440	1719	111	1	329	2	Y	-0-	81
01	DLQ	G-10	392	-0-	392	2111	106	1	286	2	Y	-0-	81
02	2399	N	288	-0-	-2111	-0-	22	1	266	2	Y	-0-	81
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	142	1	225	2	Y	-0-	81
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	81

MURRY				WELL #: 2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640		
11	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	5804	723	1	1161	2	Y	-0-	136
12	DLQ	G-10	2005	-0-	2005	7809	508	1	1497	2	Y	-0-	136
01	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	9595	482	1	1304	2	Y	-0-	136
02	2700	N	1865	-0-	-835	8760	655	1	1210	2	Y	-0-	136
03	3100	N	1670	-0-	-1430	7330	644	1	1026	2	Y	-0-	136
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4330					Y	-0-	136

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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  
 -----

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721  
 -----

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507  
 -----

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2022

-----  
 KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990  
 -----

11		300 N	64	-0-	-236	-0-	3	1	59	2	Y	2					19
							2	9									
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	2	18	1			3
							1	4		2	9						
01		341 N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	1	1			2
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992  
 -----

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10428 R	10428	-0-	-0-	-0-		10415 3	13 9	N		12	374
12	10726 #	9874	-0-	-852	-0-		9765 3	109 9	N		99	293
01	12368 R	12368	-0-	-0-	-0-		12312 3	56 9	N		51	162
02	11781 R	11781	-0-	-0-	-0-		11731 3	50 9	N		45	25
03	12402 R	12402	-0-	-0-	-0-		12092 2	310 9	N		282	307
*04	18886	16223	-0-	-2663	-0-		15974 2	249 9	N		226	162

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	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	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	* AMT	EOM BALANCE
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 2		N		-0-	35
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 2		N		-0-	35
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 2		N		-0-	35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N		-0-	35
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2		N		-0-	35
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N		-0-	35

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	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1
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	* AMT	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N		-0-	209
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N		1	210
01	124 N	4	-0-	-120	-0-		3 2	1 9	N		1	210
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		64 2	9 9	N		8	216
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		266 2	23 9	N		21	55
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		226 2	31 9	N		28	81

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) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2				54
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2				54
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2				54
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9		55
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2				55
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	-0-	384	2				55
-----												
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989												
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	45	9		122
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2	26	9		146
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	33	9		176
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	-0-	642	2	51	9		43
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	44	9		83
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	-0-	667	2	42	9		121
-----												
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454												
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	-0-	324	2	32	9		130
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	26	9		154
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	308	2	20	9		172
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	-0-	267	2	26	9		195
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	315	2	28	9		48
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	32	9		77
-----												
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						205
-----												
GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862												
11	330 N	131	-0-	-199	-0-	-0-	119	2	12	9		185
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9		190
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	-0-	275	2	13	9		40
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	28	9		65
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	-0-	341	2	18	9		81
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	22	9		101

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4020 X	3566	-0-	-454	-0-	690	1	2846	2	N	27	1 8	133
						30	9						
12	4216 X	3367	-0-	-849	-0-	713	1	2617	2	N	34	6 8	161
						37	9						
01	4216 X	3268	-0-	-948	-0-	647	1	2588	2	N	30	6 8	185
						33	9						
02	3808 X	2834	-0-	-974	-0-	575	1	2235	2	N	22	2 8	205
						24	9						
03	3968 X	2035	-0-	-1933	-0-	713	1	1289	2	N	30	190 1	45
						33	9						
04	3570 X	3314	-0-	-256	-0-	690	1	2592	2	N	29	1 8	73
						32	9						

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183	
M O	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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	436	1	1932	2	N	11		49
						12	9						
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	479	1	2182	2	N	11		60
						12	9						
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	500	1	2533	2	N	21		81
						23	9						
02	2212 N	1879	-0-	-333	-0-	374	1	1488	2	N	15		96
						17	9						
03	2635 N	1453	-0-	-1182	-0-	333	1	1106	2	N	13		109
						14	9						
04	2550 N	1413	-0-	-1137	-0-	433	1	962	2	N	16		125
						18	9						

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	314	1	1395	2	N	-0-	128
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	296	1	1352	2	N	-0-	128
01	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	275	1	1394	2	N	-0-	128
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	326	1	1301	2	N	-0-	128
03	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	317	1	1052	2	N	-0-	128
04	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	317	1	705	2	N	-0-	128

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
11	750 N	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-	105
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	16
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	16
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	368	2			N	-0-	16
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8 9		N	7	23
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	87
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	87
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	774	2	6	9	N	5	92
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-	92
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	92
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-	92
-----												
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	920	2	10	9	N	9	60
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1265	2	123	9	N	112	14
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10	24
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	N	31	55
03	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	1081	2	17	9	N	15	70
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	2	17	9	N	15	85
-----												
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	102
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	24
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	24
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	24
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	24
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	24
-----												
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	210	-0-	210	-0-	112	1	98	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	210				Y	-0-	-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
11		3150 X	2992	-0-	-158	-0-	1326 1	1644 2	Y	20			145
12		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	1493 1	1429 2	Y	35			180
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1741 1	1560 2	Y	18	168 1		30
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	1865 1	944 2	Y	23			53
03		3100 X	2955	-0-	-145	-0-	1994 1	910 2	Y	46			99
*04		3030 X	2687	-0-	-343	-0-	2515 1	139 2	Y	30			129

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		850 1	660 2	Y	117	118 1		16
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		129 1	622 2	Y	134	134 1		16
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		936 1	587 2	Y	36	52 1		-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		147 1	577 2	Y	34	29 1		5
03	1705 N	1549	-0-	-156	-0-		1033 1	657 2	Y	32	34 1		3
*04	1620 N	43	-0-	-1577	-0-		40 1	6 2	Y	1			4

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 - 11864
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 - 11196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989										TOTAL DEPTH	15669	PERF.11608 - 11648
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987										TOTAL DEPTH	13620	PERF. 3565 - 3585
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440 - 11514
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
-----												
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11670 - 11680
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	27	-0-	-0-	-0-	27	5	1	5	2	1
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27	17	9			
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												



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 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
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	4 1	3 2	Y	5	5 1	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6 9	2 2	Y	6	5 1	1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	7 9		Y	-0-		1
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		1
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

  

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	ALLOW 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	449	-0-	449	844	241	1	194	2	Y	13	12	1	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844	14	9			Y	-0-	1	1	-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164															
11		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	2583	1	2011	2	Y	269	270	1	39
12		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	296	9	2785	1	Y	315	319	1	35
01		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	347	9	3000	1	Y	50	85	1	-0-
02		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	55	9	2533	1	Y	35	30	1	5
03		4712 X	3769	-0-	-943	-0-	39	9	1956	1	Y	30	32	1	3
*04		4560 X	116	-0-	-4444	-0-	33	9	99	1	Y	-0-	3	1	-0-
-----															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 188165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	151	-0-	151	151		96 1	54 2	1	1 1	-0-
							1 9				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151						-0-
03	866 N	715	-0-	-151	-0-		369 1	333 2	12	11 1	1
							13 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KING, R. V.		WELL #: 3		RRCID -> 217684		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						251
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						251
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				113	185 1	179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						244
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 96		RRCID -> 222502		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 231709		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	154	-0-	154	154		88 1	65 2	1	1 1	-0-
							1 9				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154						-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 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	
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	1466	1	1145	2	N	25	174	1	43
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	1556	1	1028	2	N	25			68
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1661	1	940	2	N	43	10	1	101
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1220	1	832	2	N	28			129
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	1457	1	1099	2	N	35			164
*04	2100 N	735	-0-	-1365	-0-	595	1	104	2	N	33	162	1	35

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	174	1	132	2	Y	1	1	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 X	43	-0-	-267	-0-	23	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781				
11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	6860	1	5347	2	Y	827	860	1	105
12	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	7631	1	5057	2	Y	678	642	1	141
01	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	7909	1	4499	2	Y	84	225	1	-0-
02	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	6491	1	4475	2	Y	54	45	1	9
03	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	7264	1	5571	2	Y	33	39	1	3
*04	12120 X	4	-0-	-12116	-0-	3	1	1	2	Y	-0-	3	1	-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163				
11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	4892	1	3813	2	Y	449	476	1	86
12	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	5083	1	3532	2	Y	522	500	1	108
01	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	5637	1	3209	2	Y	50	158	1	-0-
02	8036 X	7828	-0-	-208	-0-	4624	1	3187	2	Y	15	13	1	2
03	9083 X	8342	-0-	-741	-0-	4687	1	3655	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578						
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1434	1	1744	2	N	34					194
12	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	1335	1	1688	2	N	35	171	1			58
01	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	1566	1	1323	2	N	26					84
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	2211	1	1151	2	N	28					112
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2321	1	956	2	N	32					144
*04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3115	1	172	2	N	28					172

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438						
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	525	1	639	2	N	14	169	1			25
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	616	1	884	2	N	5					30
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	760	1	676	2	N	3					33
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	737	1	370	2	N	12					45
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	802	1	297	2	N	15					60
*04	990 N	974	-0-	-16	-0-	911	1	50	2	N	12					72

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	89	1	109	2	Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	100	1	66	2	Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639						
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	1290	1	1646	2	Y	24					174
12	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	1238	1	1727	2	Y	25					199
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1837	1	1615	2	Y	-0-					199
02	2744 X	2692	-0-	-52	-0-	1827	1	865	2	Y	-0-					199
03	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	2055	1	848	2	Y	-0-					199
*04	3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3040	1	168	2	Y	-0-					199

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435	- 13781			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880		
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1093	1	858	2	Y	90	94	1	16
						99	9							
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	1319	1	908	2	Y	107	99	1	24
						118	9							
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1235	1	711	2	Y	39	57	1	6
						43	9							
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1130	1	783	2	Y	31	31	1	6
						34	9							
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1099	1	857	2	Y	32	35	1	3
						35	9							
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	3	1	-0-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B DENY	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

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
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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009										

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
GEMINI		WELL #:	2	RRCID ->	286733	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5655 - 5659
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #:	7	RRCID ->	042692	COMPL. DATE	10/12/1967	TOTAL DEPTH	4195	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	621	-0-	621	621	621 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	621		Y	NO RPT		-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11678 - 11710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12786 - 12810
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
DYKES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9788 - 9808
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
EXPRESS		WELL #:	1	RRCID ->	291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11508 - 11607	
11	7500	11882	-0-	4382	106607	10889 3	993 9	N	903	1281 1	332
12	7750	33727	-0-	25977	132584	30476 3	3251 9	N	2955	2636 1	651
01	76694	38148	-0-	-38546	94038	34664 3	3484 9	N	3167	3125 1	693
02	69272	32021	-0-	-37251	56787	29252 3	2769 9	N	2517	2716 1	494
03	94841	35891	-0-	-58950	-0-	32876 3	3015 9	N	2741	2918 1	317
*04	36932	34786	-0-	-2146	-0-	31960 3	2826 9	N	2569	2287 1	599

LEAGUE CITY (10600)		52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
KALER ENERGY CORP.		450261									
TIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10600 - 10618	
11	67290	48048	-0-	-19242	70255	45904 2	2144 9	N	1949	1833 1	359
12	69533	-0-	-0-	-69533	722			N	1657	1818 1	198
01	48391 #	45862	-0-	-2529	-0-	44142 2	1720 9	N	1564	1452 1	310
02	45528 #	39214	-0-	-6314	-0-	37805 2	1409 9	N	1281	1280 1	311
03	50406 #	40130	-0-	-10276	-0-	38960 2	1170 9	N	1064	1241 1	134
04	48060 #	39553	-0-	-8507	-0-	38055 2	1498 9	N	1362	1268 1	228



LEAGUE CITY (11250)  
KALER ENERGY CORP.  
TIDWELL

52676 931 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
450261  
WELL #: 2 RRCID -> 291784 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10680 - 10682

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	34470	20083	-0-	-14387	31417	19401	2	682	9	N	620	533	1		269
12	35619	3990	-0-	-31629	-0-	3836	2	154	9	N	140	179	1		230
01	35619	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-				230
02	32172	-0-	-0-	-32172	-0-					N	-0-				230
03	27187	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-				230
04	20070 #	-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-	230	1		-0-

LEGGETT (WOODBINE)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
DAVIS, WIRT

52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
273611  
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	5910 X	4986	-0-	-924	-0-	690	1	4120	2	N	160				233
12	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	176	9	930	1	N	215	370	1		78
01	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	237	9	930	1	N	286	185	1		179
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	315	9	8277	3	N	-0-				179
03	6541 X	30	-0-	-6511	-0-	30	2			N	-0-				179
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT				179

ZARVONA ENERGY LLC  
SMITH IKE T.

950523  
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

LEXINGTON, EAST (4435)  
ADS OIL & GAS, INC.  
PERRY, ALPH. E.

53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE  
000225  
WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				24
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-				24
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
*04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	1			N	-0-				24

LIBERTY, SOUTH  
DARTEX ENERGY CORPORATION  
ROBINSON, JESSIE

53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
201208  
WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.				447952							
CHEVRON FEE				WELL #: 2A	RRCID -> 189034	COMPL. DATE 11/30/2021	TOTAL DEPTH 6497	PERF. 4896	-	4996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ODUM OIL & GAS CO.				618675							
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7462	-	7530	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
SHALE OIL CO., INC.				768684							
SUN ABSSHIRE FEE				WELL #: 1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926	-	1944	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)		53498 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
PARTLOW		WELL #: 1X		RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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								
WLLSON, CHARLES, FEE		WELL #: 3		RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) D-MIL PRODUCTION, INC. PELICAN		53526 476 196830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID ->	263098	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8980 - 8997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			456
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			456
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	165	1	456
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			456
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	326	1	140

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT		53526 836 723575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID ->	097281	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9172 - 9177	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN		53559 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.	13916 - 14757			
11	255690 X	224845	-0-	-30845	-0-	808	1	216569	2	N	6789	6975	1	545
						7468	9							
12	261733 X	212240	-0-	-49493	-0-	832	1	204321	2	N	6443	6308	1	680
						7087	9							
01	253766 X	212259	-0-	-41507	-0-	841	1	204228	2	N	6536	6628	1	588
						7190	9							
02	229208 X	192426	-0-	-36782	-0-	765	1	185092	2	N	5972	6030	1	530
						6569	9							
03	253766 X	212204	-0-	-41562	-0-	863	1	204128	2	N	6557	6791	1	296
						7213	9							
04	224850 X	197537	-0-	-27313	-0-	870	1	190093	2	N	5976	5689	1	583
						6574	9							

GREEN		53559 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		WELL #:	2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14120 - 14186			
11	258390 X	189290	-0-	-69100	-0-	680	1	182428	2	N	5620	5524	1	455
						6182	9							
12	263562 X	194455	-0-	-69107	-0-	763	1	187600	2	N	5538	5494	1	499
						6092	9							
01	260307 X	191339	-0-	-68968	-0-	759	1	184451	2	N	5572	5688	1	383
						6129	9							
02	225260 X	173128	-0-	-52132	-0-	691	1	167062	2	N	4886	5099	1	170
						5375	9							
03	228656 X	184969	-0-	-43687	-0-	753	1	178231	2	N	5441	5409	1	202
						5985	9							
04	189300 X	154878	-0-	-34422	-0-	684	1	149378	2	N	4378	4322	1	258
						4816	9							

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) TEXAKOMA OPERATING, L.P. LINNVILLE SWD		53780 100 844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #:	1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2990	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190									
LINNVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 281420		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8394 - 8475	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019											

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC		589978									
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624		PERF. 2325 - 2328	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 3	N	-0-		82
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	41 1	135 3	N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		82
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	81 1	666 3	N	-0-		82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9516 - 9644	
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	190 1	1019 3	N	-0-		83
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	118 1	573 3	N	-0-		83
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	380 1	1235 3	N	-0-		83
02	1120 N	638	-0-	-482	-0-	167 1	471 3	N	-0-		83
03	682 N	311	-0-	-371	-0-	311 3		N	-0-		83
*04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	186 1	1522 3	N	-0-		83

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764  
 LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-					45
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	51	1	248	3	N	-0-					45
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	164	1	534	3	N	-0-					45
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	72	1	204	3	N	-0-					45
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					45
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	30	1	246	3	N	-0-					45

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

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

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	N	-0-					-0-
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	20	1	95	3	N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	3	N	-0-					-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	36	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	20	1	165	3	N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		//CONT.//		53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764									
LISSIE GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9536 - 9677	
M	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
11		1440 X	763	-0-	-677	-0-	121 1	642 3	N	-0-			59
12		1488 X	640	-0-	-848	-0-	109 1	531 3	N	-0-			59
01		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	354 1	1141 3	N	-0-			59
02		1344 X	1064	-0-	-280	-0-	279 1	785 3	N	-0-			59
03		1488 X	135	-0-	-1353	-0-	135 3		N	-0-			59
*04		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	208 1	1709 3	N	-0-			59

LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635 - 9654
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	14 1	75 3	N	-0-		148
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	11 1	53 3	N	-0-		148
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	35 1	114 3	N	-0-		148
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	23 1	64 3	N	-0-		148
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-		148
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 3	N	-0-		148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		WELL #:		53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764								
WEISE BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	7026 - 7028
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		WELL #:		489720	RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6625 - 6632
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019												

OBLAEN RESOURCES LLC		WELL #:		617546	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6892 - 6916
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

LISSIE, W. (FRIO 4200)			53921 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC			589978								
THOMAS			WELL #:	3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4086	-	4090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

THOMAS TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9786	-	9798
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LEWIS, J. C.			WELL #:		5	RRCID -> 176502	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6032	-	6182
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11	DELO PR	2820	-0-	2820	2820	1703 1	1117 2	N	-0-	73
12	5703 R	2883	-0-	-2820	-0-	1953 1	930 2	N	-0-	73
01	3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	2201 1	1299 2	N	-0-	73
02	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	1993 1	835 2	N	-0-	73
03	3608 R	3608	-0-	-0-	-0-	2625 1	878 2	N	95	168
						105 9				
*04	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2446 1	734 2	N	-0-	168

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2039 - 2042	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
LOMITA (WILCOX 7400 SD)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
RANCHO CULLEN UNIT														
54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
521516														
WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

-----														
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)														
EOG RESOURCES, INC.														
RVW TRUST UNIT														
54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
253162														
WELL #: 1 RRCID -> 291723 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 8377 - 8385														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0	80343	-0-	80343	939931	478	1	74202	2	N	5148	5204	1	126
12	0 W	84827	-0-	84827	1024758	5663	9							
01	0 W	87692	-0-	87692	1112450	569	1	78617	2	N	5128	5023	1	231
02	123844	104470	-0-	-19374	1093076	5641	9							
03	137113	110832	-0-	-26281	1066795	81590	2	6102	9	N	5547	5395	1	383
04	132690	105624	-0-	-27066	1039729	97277	2	376	4	N	6197	6285	1	295
						6817	9							
						7113	9							
						99160	2	16	4	N	5862	5961	1	246
						6448	9							

-----														
LONG POINT (FRIO)														
AZTEC EXPLORATION, INC.														
GULF FEE														
54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
039673														
WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)														
84 ENERGY LLC														
DONNER														
54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
856467														
WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
LONG PRAIRIE (11800)														
PETRODOME OPERATING, LLC														
FUNCHESS														
54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
660286														
WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	84420	53805	-0-	-30615	-0-	51835	3	1970	9	N	1791	2132	1			235
12	88989	56476	-0-	-32513	-0-	54401	3	2075	9	N	1886	1774	1			347
01	114709	69336	-0-	-45373	-0-	66958	3	2378	9	N	2162	1943	1			566
02	116874	69259	-0-	-47615	-0-	66800	3	2459	9	N	2235	2155	1	2	8	644
03	128205	76084	-0-	-52121	-0-	73429	3	2655	9	N	2414	2532	1			526
*04	125400	74295	-0-	-51105	-0-	71574	3	2721	9	N	2474	2703	1			297

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	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

11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					57
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					57
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					57
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					57
03	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	18	15	2		Y	-0-					57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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
-----											
LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852							
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 140106	COMPL. DATE 11/25/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6692	- 6712		
-----											
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
-----											
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352				CNTY: WHARTON			
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724	- 6750		
-----											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
-----											
LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC				628135							
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID -> 128840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 2060	- 2068		
-----											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOST LAKE (MIOCENE)				55036 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC				628135							
FEDERAL		WELL #:		Q 1	RRCID -> 127662	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 2893	PERF. 1680	- 1690		
-----											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
-----											
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
NELSON TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 152795	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 14231	PERF. 13348	- 13376		
-----											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141			
11	3780	2465	-0-	-1315	2573	168	1	2289	2	N	7		124
12	3906	3926	-0-	20	2593	186	8	3737	2	N	3		127
01	3906	2934	-0-	-972	1621	186	3	2741	2	N	6		133
02	3528	2938	-0-	-590	1031	168	7	2760	2	N	9		142
03	3906	2741	-0-	-1165	-0-	186	10	2548	2	N	6		148
04	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-	7	9			N	NO RPT		148
LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

M		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
-----												
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ROOME OIL CO. 727045  
 ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 3010 - 3172

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

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----																	
LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) //CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103																	
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40										RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
-----																	
PLEASANT, E. D. WELL #: 8										RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8800 - 8864
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
-----																	
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63										RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-					
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
-----																	
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13										RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
-----																	
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8										RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					

-----													
LOVELLS LAKE (FRIO 1)			//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A			
11	139 R	139	-0-	-0-	B	-0-	4 1	135 2	N	-0-		-0-	
12	155 #	144	-0-	-11	B	-11	4 1	140 2	N	-0-		-0-	
01	155 #	164	-0-	9	B	-2	4 1	160 2	N	-0-		-0-	
02	140 #	135	-0-	-5	B	-7	3 1	132 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7										
03	155 #	144	-0-	-11	B	-18	4 1	140 2	N	-0-		-0-	
04	150 #	159	-0-	9	B	-9	4 1	155 2	N	-0-		-0-	
-----													
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372	
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7100 - 7170	
M 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	EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	146 2	N		N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N		N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N		N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	122 2	N		N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 2	N		N	-0-	-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	N		N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #:	1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7524 - 7536	
M 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	EOM BALANCE
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	8 1	292 2	N		N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2	N		N	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9 1	313 2	N		N	-0-	-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	7 1	261 2	N		N	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	328 2	N		N	-0-	-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 1	338 2	N		N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		567103										
		WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532	
M 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	EOM BALANCE
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	170 1	85 2	N		N	-0-	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	173 1	87 2	N		N	-0-	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	172 1	88 2	N		N	-0-	-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	126 1	84 2	N		N	-0-	-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	138 1	95 2	N		N	-0-	-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	134 1	111 2	N		N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		567103										
		WELL #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6819 - 6872	
M 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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	5 1	165 2	N	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	4 1	138 2	N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	4 1	173 2	N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	4 1	167 2	N	-0-		-0-
-----											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	1		55
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		55
01	434 X	146	-0-	-288	-0-	146 2		N	-0-		55
02	392 X	25	-0-	-367	-0-	25 2		N	-0-		55
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		55
*04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 1		N	-0-		55

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
-----												
LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
FAILOR, E.K.				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	- 7182			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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			
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	3 1	95 2	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2 1	78 2	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-			-0-
-----												
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----												
QUINN, B. E. UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430	- 8438			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

-----												
LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082 - 5088
M	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
-----												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
11	13979	R	13979	-0-	-0-	-0-	30	1	13639	2	N	282
							310	9				182
12	13841	R	13841	-0-	-0-	-0-	31	1	13648	2	N	147
							162	9				182
01	13438	R	13438	-0-	-0-	-0-	31	1	13274	2	N	121
							133	9				180
02	12040	#	11831	-0-	-209	-0-	28	1	11692	2	N	101
							111	9				377
03	14446		13207	-0-	-1239	-0-	31	1	13069	2	N	97
							107	9				180
04	13980		NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT
												294
												294
-----												
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
HUEBNER		WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
RUGELEY, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2019								
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884								
HUEBNER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----														
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)			55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971											
WOLF -B-			WELL #:	1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10376 - 10416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOLF			WELL #:	1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10407 - 10418			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
-----														
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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-3)		55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
JOHNSON		WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190				
M	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		
11		1778 R	1778	-0-	-0-	805 3	494 5	Y	435	372 5	1196	
						479 9						
12		1847 R	1847	-0-	-0-	750 3	556 5	Y	492	403 5	1285	
						541 9						
01		2274 R	2274	-0-	-0-	1051 3	711 5	Y	465	485 5	1265	
						512 9						
02		1837 R	1837	-0-	-0-	876 3	633 5	Y	298	307 5	1256	
						328 9						
03	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	2019	832 3	563 5	Y	567	415 5	1408
						624 9						
04	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	4084	861 3	619 5	Y	532	617 5	1323
						585 9						

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-17)		55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
KIAMU-JOHNSON (1-S)		WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)		55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286								
LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	210 N	9	-0-	-201	-0-	8	2	1	9	N	1	63
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2	65
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	66
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2	68
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	69
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	363	2	76	9	N	69	138

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1391	2	21	9	N	19	174	1	27
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			27
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1695	2	40	9	N	36			63
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1702	2	100	9	N	91			154
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	N	106	173	1	87
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1583	2	89	9	N	81			168

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	969	2	174	9	N	158			267
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1016	2	164	9	N	149	185	1	231
01	992 N	843	-0-	-149	-0-	724	2	119	9	N	108	180	1	159
02	896 N	574	-0-	-322	-0-	489	2	85	9	N	77	184	1	52
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	905	2	191	9	N	174			226
04	810 N	649	-0-	-161	-0-	563	2	86	9	N	78	180	1	124

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

11	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-			196
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	347	2	N	28	161	1	63
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	187	2	36	9	N	33			96
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	75	1	270	2	N	11			107
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	100	1	263	2	N	29			136
04	210 N	26	-0-	-184	-0-	32	9	1	9	N	1			137

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
-----																
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			
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	108	1	173	2	N	7					
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8	158				
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1496	2	51	9	N	46	204				
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	804	2	143	9	N	130	334				
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1557	2	55	9	N	50	185	1	199		
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1206	2	58	9	N	53	188	1	64		
-----																
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331				CNTY: BURLESON								
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700	- 5151			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
-----																
J POSEY OPERATING LLC				427904				CNTY: TRINITY								
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518	- 1521			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04	14B DENY	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			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53

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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1111	-0-	1111	1111	1111 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1111		Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1111			Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

11	DLQ G-10	2170	-0-	2170	7829	2170 3		Y	-0-			64
12	DLQ G-10	903	-0-	903	8732	31 1		Y	-0-			64
01	10015 X	1283	-0-	-8732	-0-	84 1	1199 3	Y	-0-			64
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-			64
*03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		Y	-0-			64
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			64

-----														
MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195														
M	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	BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
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														
11	DLQ G-10	528	-0-	528	2602	528	3			Y	-0-			575
12	DLQ G-10	464	-0-	464	3066	464	3			Y	-0-			575
01	DLQ G-10	642	-0-	642	3708	642	3			Y	-0-			575
02	DLQ G-10	361	-0-	361	4069	361	3			Y	-0-			575
03	DLQ G-10	248	-0-	248	4317	248	3			Y	-0-			575
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4317					Y	NO RPT			575
-----														
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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134														
FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) CONTANGO RESOURCES, LLC VICK, M. Y.		56590 712 100222		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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

ETX ENERGY, LLC FRANCES EVANS UNIT SC		255141 1H		RRCID ->		246074		COMPL. DATE		12/27/2006		TOTAL DEPTH		8435		PERF.		8800 - 11092	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								74

JAMES LANG UNIT SC		WELL #:		1H		RRCID ->		246813		COMPL. DATE		04/06/2007		TOTAL DEPTH		8442		PERF.		8677 - 8814	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									95	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									95	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									95	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									95	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									95	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									95	

FAULCONER ENERGY, LLC BYARS, HELEN		263648 1		RRCID ->		007097		COMPL. DATE		04/26/1957		TOTAL DEPTH		9313		PERF.		8393 - 8404	
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	2	N	27							216
12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	465	1	1352	2	N	17							233
01	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	465	1	1278	2	N	46							279
02	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	420	1	1151	2	N	5	181	1					103
03	1829	N	1312	-0-	-517	-0-	345	1	944	2	N	21							124
04	1740	N	1155	-0-	-585	-0-	285	1	840	2	N	27							151

MADOLE, A. D., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		007100		COMPL. DATE		04/25/1959		TOTAL DEPTH		9290		PERF.		8396 - 8427	
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	2	22	9	N	20							166		
12	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1871	2	1	9	N	1							167		
01	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-							167		
02	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1487	2			N	-0-							167		
03	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	1211	2			N	-0-							167		
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-							167		

CROW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		062798		COMPL. DATE		03/12/1975		TOTAL DEPTH		9700		PERF.		N/A	
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	-0-							-0-		
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	2	N	-0-							-0-		
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	102	1	1108	2	N	-0-							-0-		
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	91	1	909	2	N	-0-							-0-		
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	109	1	1000	2	N	-0-							-0-		
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	100	1	1049	2	N	-0-							-0-		



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		106	1	1111	2	-0-
12		1364 N	1045	-0-	-319	-0-		90	1	955	2	-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73	-0-		101	1	1097	2	-0-
02		1148 N	1046	-0-	-102	-0-		95	1	951	2	-0-
03		1054 N	809	-0-	-245	-0-		80	1	729	2	-0-
04		1170 N	856	-0-	-314	-0-		74	1	782	2	-0-
-----												
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
11		750 N	685	-0-	-65	-0-		59	1	623	2	64
								3				
								9				
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-		77	1	816	2	74
								11				
								9				
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-		69	1	745	2	86
								13				
								9				
02		644 N	626	-0-	-18	-0-		56	1	563	2	92
								7				
								9				
03		806 N	648	-0-	-158	-0-		64	1	583	2	93
								1				
								9				
04		780 N	758	-0-	-22	-0-		64	1	677	2	108
								17				
								9				
-----												
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-		30	1	311	2	24
								9				
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-		46	1	482	2	36
								13				
								9				
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-		47	1	510	2	56
								22				
								9				
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-		43	1	431	2	68
								13				
								9				
03		527 N	420	-0-	-107	-0-		41	1	375	2	72
								4				
								9				
04		570 N	539	-0-	-31	-0-		45	1	470	2	94
								24				
								9				
-----												
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-		47	1	496	2	97
								3				
								9				
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-		38	1	404	2	102
								6				
								9				
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-		49	1	531	2	106
								4				
								9				
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-		36	1	359	2	110
								4				
								9				
03		372 N	345	-0-	-27	-0-		34	1	310	2	111
								1				
								9				
*04		567 N	567	-0-	-0-	-0-		48	1	508	2	121
								11				
								9				
-----												
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		111	1	1159	2	-0-
12		1395 N	1277	-0-	-118	-0-		110	1	1167	2	-0-
01		1333 N	1303	-0-	-30	-0-		110	1	1193	2	-0-
02		1176 N	1069	-0-	-107	-0-		97	1	972	2	-0-
03		1271 N	987	-0-	-284	-0-		97	1	890	2	-0-
04		1260 N	1223	-0-	-37	-0-		106	1	1117	2	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	96	1	1011	2	N	-0-					-0-
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	112	1	1183	2	N	-0-					-0-
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	N	-0-					-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	101	1	1013	2	N	-0-					-0-
03		1302 N	987	-0-	-315	-0-	97	1	890	2	N	-0-					-0-
04		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	107	1	1128	2	N	-0-					-0-
-----																	
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511																	
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	132	1	1382	2	N	-0-					-0-
12		1643 N	1465	-0-	-178	-0-	126	1	1339	2	N	-0-					-0-
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	138	1	1496	2	N	-0-					-0-
02		1400 N	1365	-0-	-35	-0-	124	1	1241	2	N	-0-					-0-
03		1457 N	1301	-0-	-156	-0-	128	1	1173	2	N	-0-					-0-
*04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	2	N	-0-					-0-
-----																	
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456																	
11		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	90	1	940	2	N	-0-					-0-
12		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	91	1	962	2	N	-0-					-0-
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	90	1	978	2	N	-0-					-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	N	-0-					-0-
03		1054 N	862	-0-	-192	-0-	85	1	777	2	N	-0-					-0-
*04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	945	2	N	-0-					-0-
-----																	
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542																	
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	113	1	1181	2	Y	6					28
12		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	111	1	1175	2	Y	15					43
01		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	114	1	1234	2	Y	14					57
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	112	1	1122	2	Y	15					72
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	128	1	1174	2	Y	8					80
04		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	110	1	1155	2	Y	20					100
-----																	
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574																	
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-					13
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-					13
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	-0-					13
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	Y	-0-					13
03		527 N	460	-0-	-67	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					13
04		510 N	481	-0-	-29	-0-	42	1	439	2	Y	-0-					13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	750	1	1743	2	N	20			58
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	775	1	1824	2	N	28			86
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	775	1	2005	2	N	22			108
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	700	1	1484	2	N	28			136
03	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	550	1	1169	2	N	17			153
*04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	750	1	2061	2	N	26			179
-----														
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383														
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5			97
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	856	2	14	9	N	13			110
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12			122
02	756 N	670	-0-	-86	-0-	664	2	6	9	N	5			127
03	868 N	585	-0-	-283	-0-	574	2	11	9	N	10			137
04	840 N	611	-0-	-229	-0-	600	2	11	9	N	10			147
-----														
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	33	1	351	2	N	3			66
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	482	2	N	4			70
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	32	1	346	2	N	4			74
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	24	1	241	2	N	5			79
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	36	1	325	2	N	-0-			79
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	6			85
-----														
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	N	5			192
12	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1271	2	9	9	N	8	178	1	22
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1279	2	11	9	N	10			32
02	1176 N	1035	-0-	-141	-0-	1028	2	7	9	N	6			38
03	1271 N	831	-0-	-440	-0-	831	2			N	-0-			38
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			38
-----														
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1456	2	7	9	N	6			64
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	9	N	14			78
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12			90
02	1372 N	1126	-0-	-246	-0-	1118	2	8	9	N	7			97
03	1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1060	2	11	9	N	10			107
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			107

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	N	7	70
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	82	1	872	2	N	5	75
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	84	1	914	2	N	9	84
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	5	89
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	78	1	717	2	N	3	92
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	888	2	N	17	109
-----												
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	N	2	183
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	2	172 1
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	51	1	554	2	N	13	26
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	661	2	N	9	35
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	57	1	525	2	N	2	37
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	63	1	661	2	N	21	58
-----												
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-	-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-	-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	943	3	95	9	Y	86	86 1
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-	-0-
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	3			Y	-0-	-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
11	DLQ G-10	3478	-0-	3478	10177	3478	3			Y	-0-	68
12	DLQ G-10	3526	-0-	3526	13703	3526	3			Y	-0-	68
01	16734 X	3031	-0-	-13703	-0-	3031	3			Y	-0-	68
02	2884 X	1111	-0-	-1773	-0-	1111	3			Y	-0-	68
*03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-	68
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT	68
-----												
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	1442	1	1376	3	N	23	90
12	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	851	1	875	3	N	4	94
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	1479	1	1417	3	N	16	110
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	1132	1	1220	3	N	14	124
*03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	1150	1	1233	3	N	61	185
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	185

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
11	DLQ	G-10	372	-0-	372	975		372	3	Y	-0-		215
12	DLQ	G-10	341	-0-	341	1316		341	3	Y	-0-		215
01		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-				Y	-0-		215
02		336 N	98	-0-	-238	-0-		98	3	Y	-0-		215
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3	Y	-0-		215
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		691	1	N	23		174
								25	9				
12		1519 N	1078	-0-	-441	-0-		531	1	N	28	183 1	19
								31	9				
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		865	1	N	6		25
								7	9				
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		593	1	N	37		62
								41	9				
*03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		733	1	N	27		89
								30	9				
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		89
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1309	3	N	13		153
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1259	3	N	10		163
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1409	3	N	17		180
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		201	1	N	-0-		180
*03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		289	1	N	43	177 1	46
								47	9				
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		46
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		510	1	N	9		185
								10	9				
12		992 N	704	-0-	-288	-0-		334	1	N	16	178 1	23
								18	9				
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		597	1	N	10		33
								11	9				
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-		433	1	N	24		57
								26	9				
*03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		506	1	N	24		81
								26	9				
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		81
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
11	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	4904		1511	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	6442		1538	3	Y	-0-		-0-
01		2100 N	2230	-0-	130	6572		2135	3	Y	86	86 1	-0-
02		2800 N	2021	-0-	-779	5793		2021	3	Y	-0-		-0-
*03		3100 N	2095	-0-	-1005	4788		2095	3	Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	4728				Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990										TOTAL DEPTH	9274	PERF.	8315	-	8344
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	812	-0-	812	2547	13	1	799	3	Y	-0-			35
12	DLQ	G-10	814	-0-	814	3361	11	1	803	3	Y	-0-			35
01		3000 N	502	-0-	-2498	863	1	1	501	3	Y	-0-			35
02		1140 N	277	-0-	-863	-0-	277	3			Y	-0-			35
03		775 N	170	-0-	-605	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			35
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			35
-----															
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990										TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254	-	8300
11		3000 N	3833	-0-	833	1427	3756	1	77	3	N	-0-			690
12		3100 N	3450	-0-	350	1777	3373	1	77	3	N	-0-			690
01		4989 X	3212	-0-	-1777	-0-	3135	1	77	3	N	-0-			690
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	1			N	-0-			690
*03		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1340	1	67	9	N	61			193
04		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			193
-----															
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8482	-	8534
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	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
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	22	1	1646	3	N	-0-			219
12		1829 N	1694	-0-	-135	-0-	24	1	1670	3	N	-0-			219
01		1736 N	1637	-0-	-99	-0-	13	1	1624	3	N	-0-			219
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			219
*03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1647	3	70	9	N	64			203
04		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			203
-----															
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991										TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8364	-	8404
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	27	1	1582	3	N	-0-			185
12		1798 N	1678	-0-	-120	-0-	23	1	1655	3	N	-0-			185
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			185
02		1512 N	1250	-0-	-262	-0-	15	1	1235	3	N	-0-			185
*03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	67	1	1622	3	N	-0-			185
04		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			185
-----															
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8402	-	8410
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04		0 N	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
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	198	1	384	3	N	-0-	176	1	37
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			37
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			37
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	982	3	105	9	N	95			132
*03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-			132
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			132

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 STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	658	-0-	658	2289	8	1	650	3	Y	-0-				35
12	DLQ G-10	816	-0-	816	3105	11	1	805	3	Y	-0-				35
01	3000 N	941	-0-	-2059	1046	941	3			Y	-0-				35
02	1755 N	709	-0-	-1046	-0-	4	1	705	3	Y	-0-				35
03	806 N	614	-0-	-192	-0-	25	1	589	3	Y	-0-				35
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

11	DLQ G-10	184	-0-	184	616	39	1	145	3	Y	-0-				34
12	DLQ G-10	413	-0-	413	1029	144	1	269	3	Y	-0-				34
01	2534 N	1505	-0-	-1029	-0-	118	1	1387	3	Y	-0-				34
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	Y	-0-				34
03	403 N	133	-0-	-270	-0-	122	3	11	9	Y	10				44
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT				44

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

11	DLQ G-10	1392	-0-	1392	4148	1392	3			Y	-0-				59
12	DLQ G-10	1405	-0-	1405	5553	1405	3			Y	-0-				59
01	3000 N	1475	-0-	-1525	4028	206	1	1269	3	Y	-0-				59
02	2800 N	1220	-0-	-1580	2448	1220	3			Y	-0-				59
*03	3100 N	1487	-0-	-1613	835	1487	3			Y	-0-				59
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT				59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-				158
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-				158
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	3	N	-0-				158
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	207	3	167	9	N	152	152	1		158
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	3	N	-0-				158
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	276	1	538	3	N	-0-				157
12	3100 N	3655	-0-	555	555	3655	3			N	-0-				157
01	2753 N	2198	-0-	-555	-0-	2198	3			N	-0-				157
02	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2575	3	155	9	N	141	141	1		157
*03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2934	3	4	9	N	4				161
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				161

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	3	N	-0-				141
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	-0-				141
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-				141
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	22	1	1851	3	N	-0-				141
*03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	3	N	12				153
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	13	9			N	NO RPT				153

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	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-			41
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			41
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			41
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	N	-0-			41
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	32	3	N	2			43
						2	9							
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			43

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	86	1	179	3	N	-0-			130
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			130
01	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-			130
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	156	3			N	-0-			130
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-			130
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			130

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

11	DLQ G-10	816	-0-	816	1912	816	3			Y	-0-			16
12	DLQ G-10	497	-0-	497	2409	497	3			Y	-0-			16
01	2623 N	214	-0-	-2409	-0-	214	3			Y	-0-			16
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	179	3			Y	-0-			16
03	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-			16
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			156
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-			156
01	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-			156
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			156
03	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-			156
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			156



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																	
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
-----																	
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430																	
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	3	4	9	N	4					160
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2029	3	7	9	N	6					166
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2047	3	164	9	N	149	147	1			168
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					168
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	3	63	9	N	57	170	1	1	8	54
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					54
-----																	
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490																	
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	N	6					111
12	930	N	633	-0-	-297	-0-	629	3	4	9	N	4					115
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	964	3	20	9	N	18					133
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	953	3	23	9	N	21					154
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	N	6					160
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4					164
-----																	
PARTEN OPERATING INC. 642718 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245																	
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	50	1	1879	2	N	9					134
							10	9									
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	51	1	2032	2	N	5					139
							6	9									
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	51	1	2100	2	N	23					162
							25	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	46	1	1835	2	N	17					179
							19	9									
*03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	51	1	1953	2	N	16					195
							18	9									
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	50	1	2085	2	N	12					207
							13	9									
-----																	
SAXET OPERATING CO., INC. 749525 THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150																	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954										TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8222 - 8238		
11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1940	3	6	9	N	5		139
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	3	3	9	N	3		142
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1932	3	6	9	N	5		147
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	3	6	9	N	5		152
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	N	5		157
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	3	3	9	N	3		160

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975										TOTAL DEPTH	13022	PERF. N/A		
11	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1817	3	8	9	N	7		17
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1764	3	8	9	N	7		24
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1742	3	8	9	N	7		31
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1632	3	8	9	N	7		38
*03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1609	3	7	9	N	6		44
04	1680	N	428	-0-	-1252	-0-	420	3	8	9	N	7		51

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980										TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8276 - 8305		
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1736	3	20	9	N	18		53
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2344	3	32	9	N	29		82
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2247	3	26	9	N	24		106
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1801	3	26	9	N	24		130
03	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	1967	3	22	9	N	20	107 1	43
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	1926	3	25	9	N	23		66

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8264 - 8314		
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	N	6		93
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	N	4		97
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6	9	N	5		102
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	933	3	7	9	N	6		108
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	958	3	4	9	N	4	82 1	30
04	1020	N	868	-0-	-152	-0-	861	3	7	9	N	6		36

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4732 - 5118		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359  
 MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

M 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

11	870 N	775	-0-	-95	-0-	148 1 7 9	620 2	N	6		38
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	148 1 22 9	617 2	N	20		58
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	139 1 19 9	627 2	N	17		75
02	728 N	715	-0-	-13	-0-	171 1 30 9	514 2	N	27		102
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	177 1 20 9	521 2	N	18		120
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	184 1 20 9	505 2	N	18		138

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)												
CONTANGO RESOURCES, LLC												
CARMICHAEL												
WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)												
CONTANGO RESOURCES, LLC												
VICK, M. Y.												
WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)												
CONTANGO RESOURCES, LLC												
MOSS-MALONE												
WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

MAGILLA, WEST (WOODBINE)												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	254
12	13 N	-0-	13	-0-	-0-		11 2	2 9		N	2	256
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2	258
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	260
*03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2	262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	262

NECHES TRANSPORT INC.												
BLACKSTONE MINERALS												
WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.												
SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G.A.		WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515				
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154	-	2164				
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401	-	5461				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
-----														
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:	B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	-	5443				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNET WITHERS (F- 2)		56688 018		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #:	B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566	-	5568			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNET WITHERS (F-5)		56688 054		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #:	C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780	-	5793			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	1555	-0-	1555	1555	1477	1	78	2	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	1540	-0-	1540	3095	1540	1			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	1540	-0-	1540	4635	1540	1			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	1540	-0-	1540	6175	1384	1	156	2	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	1540	-0-	1540	7715	1498	1	42	2	N	-0-	-0-
-----													
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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-13)  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
PIERCE ESTATES

56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
701560  
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE

WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	1350	-0-	1350	1350	1283	1	67	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1355	-0-	1355	2705	1355	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1355	-0-	1355	4060	1355	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1355	-0-	1355	5415	1217	1	138	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1355	-0-	1355	6770	1318	1	37	2	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE

WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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

11	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2476	1	479	2	N	-0-			-0-
12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2808	1	147	2	N	-0-			-0-
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	1			N	-0-			-0-
02	2800 N	2900	-0-	100	100	2900	1			N	-0-			-0-
*03	3000 N	2900	-0-	-100	-0-	2605	1	295	2	N	-0-			-0-
*04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2821	1	79	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-14)  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
PIERCE ESTATES

56688 252 ASSOCIATED ONE WELL  
701560  
WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-22)  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
PIERCE ESTATE

56688 423 ASSOCIATED 49B  
701560  
WELL #: B162 RRCID -> 280588 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-26 A)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATE														
56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
701560														
WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7154 - 7157														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1															
56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
916954															
WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149															
11	12	01	02	03	*04										
1133	1095	1110	1104	1277	1118	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	913	1	220	9	Y	200	205	0	18
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	873	1	222	9	Y	202	205	0	15
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	878	1	232	9	Y	211	204	0	22
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	858	1	246	9	Y	224	217	0	29
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	987	1	290	9	Y	264	265	0	28
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	862	1	256	9	Y	233	226	0	35

COCKBURN, H. C.															
WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868															
11	12	01	02	03	*04										
510	529	553	582	688	728	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	480	1	26	9	N	24	24	0	2
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	494	1	35	9	N	32	32	0	2
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	500	1	53	9	N	48	45	0	5
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	508	1	74	9	N	67	63	0	9
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	618	1	70	9	N	64	66	0	7
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	662	1	66	9	N	60	58	0	9

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
COCKBURN, H. C.														
56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
916954														
WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160														
11	12	01	02	03	04									
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.														
WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167														
11	12	01	02	03	04									
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.														
WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658														
11	12	01	02	03	04									
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
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 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
-----												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
-----												
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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #:	16 H	RRCID ->	040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 - 5486
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5378 - 5414
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
FRANZ, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	- 5460	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
XOG OPERATING LLC				945921	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502	
PIERCE ESTATES				WELL #: B101 H						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420																
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302																
-----																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775																
-----																
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
XOG OPERATING LLC 945921																
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A																
-----																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
 WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14250	12727	-0-	-1523	27213	12727	2			N	-0-					-0-
12	14725	10785	-0-	-3940	23273	10785	2			N	-0-					-0-
01	14725	11818	-0-	-2907	20366	11818	2			N	-0-					-0-
02	13300	7939	-0-	-5361	15005	7939	2			N	-0-					-0-
03	14539	5966	-0-	-8573	6432	5966	2			N	-0-					-0-
04	12720 #	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723  
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

11	0	-0-	-0-	-0-	B	466352		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	466352		N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

11	0	-0-	-0-	-0-	B	109942		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	109942		N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723  
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393  
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C. "A"		56688 810 549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #: 3		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 4061 - 4067						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES		701560 C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3951 - 3961				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 12		RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 3908 - 3918				
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	933	1	180	2	N	-0-		-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1058	1	55	2	N	-0-		-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-		-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-		-0-
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1005	1	114	2	N	-0-		-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1088	1	31	2	N	-0-		-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C171		RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3984 - 3992				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN, H. C.		916954 49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 3956 - 4322				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON		WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954		FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON		DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748		DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836															
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231															
M	O	ALLOW 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560															
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1035	1	200	2	N	-0-			-0-
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1173	1	62	2	N	-0-			-0-
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1074	1	156	2	N	-0-			-0-
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1159	1	71	2	N	-0-			-0-
*03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1105	1	125	2	N	-0-			-0-
*04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1197	1	34	2	N	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC 945921															
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)				56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
COCKBURN, H. C. -B-				WELL #: 16 D	RRCID -> 040426	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4402	-	4408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATES				WELL #: B160	RRCID -> 284319	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 4346	-	4362		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN, HC				WELL #: 11	RRCID -> 261233	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4372	-	4378		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 147	RRCID -> 281250	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	-	4414		
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G. A.			WELL #:	14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 - 5395	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G. A.			WELL #:	23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 - 5387	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)			56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393									
COCKBURN, H. C.			WELL #:	129	RRCID ->	117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 2085 - 2700	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	170592	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 3818 - 3826	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)			56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
FORTUNE RESOURCES LLC			278755									
BSMC A-937			WELL #:	1H	RRCID ->	283525	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11663	PERF.12039 - 16391	
11	2730 X	2619	-0-	-111	-0-	2281	2	338	9	N	307	471
12	2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2431	2	210	9	N	191	480
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2222	2	565	9	N	514	287
02	2436 X	2112	-0-	-324	-0-	1780	2	332	9	N	302	220
03	2697 X	2287	-0-	-410	-0-	1939	2	348	9	N	316	168
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	168

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685												
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
-----												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3828	3	243	9	N	2322
12		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4004	3	374	9	N	2475
*01		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2629	3	90	9	N	2369
*02		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1918	3	168	9	N	2331
*03		3100 N	3113	-0-	13	13	2559	3	554	9	N	2456
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO	RPT	2456
-----												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
11		2970 X	942	-0-	-2028	-0-	917	3	25	9	N	266
12		2418 X	1959	-0-	-459	-0-	1905	3	54	9	N	315
01		2418 X	718	-0-	-1700	-0-	685	3	33	9	N	345
02		1960 X	766	-0-	-1194	-0-	747	3	19	9	N	362
03		2170 X	1441	-0-	-729	-0-	1383	3	58	9	N	415
*04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1922	3	33	9	N	265
-----												
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
11		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7205	3	103	9	N	186
12		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9515	3	64	9	N	244
01		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8044	3	62	9	N	300
02		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7798	3	23	9	N	137
03		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9713	3	78	9	N	208
*04		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9068	3	20	9	N	45
-----												
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	157
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	157
01		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426	3			N	157
02		896 N	830	-0-	-66	-0-	830	3			N	157
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1225	3	83	9	N	232
04		1380 N	1050	-0-	-330	-0-	1032	3	18	9	N	64
-----												
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	74
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	74
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	74
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	74
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	74
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	74

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
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	
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4782 3	154 9	N	140	194 1			114	
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5582 3	157 9	N	143	187 1			70	
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5441 3	157 9	N	143				213	
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4031 3	113 9	N	103				316	
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3723 3	103 9	N	94	184 1			226	
*04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4364 3	162 9	N	147	194 1			179	
-----														
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
-----														
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
11	5340 X	1975	-0-	-3365	-0-	1939 3	36 9	N	33				93	
12	5518 X	2410	-0-	-3108	-0-	2390 3	20 9	N	18				111	
01	5518 X	2307	-0-	-3211	-0-	2263 3	44 9	N	40				151	
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2077 3	31 9	N	28				179	
03	2418 X	2417	-0-	-1	-0-	2352 3	65 9	N	59				238	
*04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2837 3	33 9	N	30	178 1			90	
-----														
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT				-0-	
-----														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				30	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				30	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-				30	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-				30	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-				30	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-				30	
-----														
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
11	2940 X	1087	-0-	-1853	-0-	1087 3		N	-0-				171	
12	3038 X	993	-0-	-2045	-0-	993 3		N	-0-				171	
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-				171	
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-			N	7	7 8			171	
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-				171	
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-				171	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008												TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628	- 19847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			71	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			71	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			71	
02		14B2 EXT	-0-	2	-0-	2	4	2	3	N	-0-			71	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			71	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			71	
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009												TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455	- 19638
11	5730	X	1636	-0-	-4094	-0-	1610	3	26	9	N	24		76	
12	5921	X	3049	-0-	-2872	-0-	2964	3	85	9	N	77		153	
01	7285	X	2815	-0-	-4470	-0-	2814	3	1	9	N	1	1 8	153	
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					N	-0-		153	
03	7285	X	2680	-0-	-4605	-0-	2663	3	17	9	N	15		168	
04	2940	X	1730	-0-	-1210	-0-	1709	3	21	9	N	19		187	
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009												TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854	- 18332
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	2967	3	839	9	N	763	553 1	360	
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3682	3	196	9	N	178	178 1	360	
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3894	3	611	9	N	555	554 1	360	
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2931	3	46	9	N	42	184 1	218	
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	2989	3	196	9	N	178	178 1	218	
*04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3894	3	449	9	N	408	540 1	86	
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009												TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815	- 19276
11	4980	X	4215	-0-	-765	-0-	4109	3	106	9	N	96		185	
12	5146	X	3438	-0-	-1708	-0-	3337	3	101	9	N	92	181 1	96	
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3806	3	96	9	N	87		183	
02	3948	X	2394	-0-	-1554	-0-	2337	3	57	9	N	52		235	
03	4371	X	3516	-0-	-855	-0-	3424	3	92	9	N	84	173 1	146	
04	4230	X	2651	-0-	-1579	-0-	2582	3	69	9	N	63	168 1	41	
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009												TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971	- 19162
11	9390	X	8356	-0-	-1034	-0-	8067	3	289	9	N	263	187 1	186	
12	9641	X	8417	-0-	-1224	-0-	8188	3	229	9	N	208	174 1	220	
01	9517	X	8412	-0-	-1105	-0-	8116	3	296	9	N	269	339 1	149	
02	8456	X	6307	-0-	-2149	-0-	6056	3	251	9	N	228		377	
03	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	8916	3	292	9	N	265	341 1	301	
*04	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8453	3	282	9	N	256	360 1	197	
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009												TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087	- 19837
11	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	1935	3	204	9	N	185	183 1	55	
12	2170	X	1805	-0-	-365	-0-	1804	3	1	9	N	1		56	
01	2666	X	1743	-0-	-923	-0-	1743	3			N	-0-		56	
02	2408	X	1049	-0-	-1359	-0-	1048	3	1	9	N	1	1 8	56	
03	1798	N	936	-0-	-862	-0-	585	3	351	9	N	319		375	
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1783	3	50	9	N	45	336 1	84	
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009												TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	10266	3	736	9	N	669	730 1	80	
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8165	3	683	9	N	621	523 1	178	
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11279	3	627	9	N	570	544 1	203	
02	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7472	3	541	9	N	492	541 1	154	
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	7923	3	537	9	N	488	363 1	279	
04	8010	X	7562	-0-	-448	-0-	7064	3	498	9	N	453	715 1	17	



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6660 X	5413	-0-	-1247	-0-	5341 3	72 9	N	65			158
12		6882 X	2855	-0-	-4027	-0-	2809 3	46 9	N	42			200
01		6882 X	5471	-0-	-1411	-0-	5386 3	85 9	N	77	181 1		96
02		5096 X	2478	-0-	-2618	-0-	2438 3	40 9	N	36			132
03		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6594 3	75 9	N	68			200
*04		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6689 3	72 9	N	65	181 1		84

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

11		12570 X	9449	-0-	-3121	-0-	8694 3	755 9	N	686	725 1		241
12		12090 X	9488	-0-	-2602	-0-	8707 3	781 9	N	710	885 1		66
01		13888 X	9674	-0-	-4214	-0-	8934 3	740 9	N	673	514 1	1 8	224
02		12544 X	7237	-0-	-5307	-0-	6593 3	644 9	N	585	518 1		291
03		13888 X	9742	-0-	-4146	-0-	9057 3	685 9	N	623	696 1		218
*04		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10163 3	711 9	N	646	851 1		13

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

11		5700 X	5281	-0-	-419	-0-	5281 3		N	-0-			151
12		5704 X	4880	-0-	-824	-0-	4880 3		N	-0-			151
01		6138 X	4330	-0-	-1808	-0-	4324 3	6 9	N	5	5 8		151
02		5544 X	1210	-0-	-4334	-0-	1064 3	146 9	N	133	10 8		274
03		6138 X	5059	-0-	-1079	-0-	4985 3	74 9	N	67			341
04		5280 X	4997	-0-	-283	-0-	4946 3	51 9	N	46	327 1		60

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

11		5010 X	4489	-0-	-521	-0-	4365 3	124 9	N	113			143
12		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5095 3	41 9	N	37			180
01		6293 X	3088	-0-	-3205	-0-	3056 3	32 9	N	29	2 8		207
02		5684 X	2540	-0-	-3144	-0-	2499 3	41 9	N	37	18 8		226
03		6293 X	6025	-0-	-268	-0-	5977 3	48 9	N	44			270
*04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5718 3	14 9	N	13	177 1		106

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

11		450 N	315	-0-	-135	-0-	308 3	7 9	N	6			104
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	105 3	4 9	N	4			108
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-			108
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	381 3	18 9	N	16	3 8		121
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 3	3 9	N	3			124
*04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	235 3	7 9	N	6			130

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																				
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
-----																				
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296																				
11	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	24190	3	2164	9	N	1967	1993	1					267	
12	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	25137	3	1994	9	N	1813	1833	1					247	
01	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	21098	3	1903	9	N	1730	1634	1	1	8			342	
02	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	15570	3	1423	9	N	1294	1419	1					217	
03	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	21149	3	1806	9	N	1642	1588	1					271	
*04	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11133	3	822	9	N	747	875	1					143	
-----																				
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946																				
11	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
12	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
01	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
-----																				
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640																				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161	
-----																				
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113																				
11	3840	X	1814	-0-	-2026	-0-	1708	3	106	9	N	96	180	1					224	
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	4504	3	646	9	N	587	536	1					275	
01	5208	X	3480	-0-	-1728	-0-	2954	3	526	9	N	478	361	1					392	
02	4704	X	3617	-0-	-1087	-0-	3494	3	123	9	N	112	360	1					144	
03	5208	X	3449	-0-	-1759	-0-	3113	3	336	9	N	305	178	1					271	
04	4980	X	4177	-0-	-803	-0-	3835	3	342	9	N	311	351	1					231	
-----																				
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320																				
11	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	14565	3	1411	9	N	1283	1429	1					335	
12	14787	X	13459	-0-	-1328	-0-	12066	3	1393	9	N	1266	1431	1					170	
01	19220	X	16655	-0-	-2565	-0-	15257	3	1398	9	N	1271	1234	1	1	8			206	
02	17360	X	12383	-0-	-4977	-0-	11259	3	1124	9	N	1022	889	1	1	8			338	
03	19220	X	11227	-0-	-7993	-0-	10027	3	1200	9	N	1091	1078	1					351	
04	16110	X	12858	-0-	-3252	-0-	11573	3	1285	9	N	1168	1361	1					158	
-----																				
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127																				
11	3000	X	1389	-0-	-1611	-0-	1306	3	83	9	N	75							196	
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4360	3	273	9	N	248	365	1					79	
01	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2751	3	165	9	N	150	150	4	8				225	
02	2800	X	1032	-0-	-1768	-0-	957	3	75	9	N	68							293	
03	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	1940	3	62	9	N	56							349	
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4247	3	67	9	N	61	177	1					233	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		6810 X	6550	-0-	-260	-0-	6550	3		N	-0-	185
12		7037 X	5689	-0-	-1348	-0-	5689	3		N	-0-	185
01		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7115	3	164	9	N	153
02		6412 X	5831	-0-	-581	-0-	5701	3	130	9	N	270
03		7099 X	6757	-0-	-342	-0-	6604	3	153	9	N	226
04		7200 X	6449	-0-	-751	-0-	6249	3	200	9	N	219
-----												
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800												
11		6030 X	4058	-0-	-1972	-0-	3923	3	135	9	N	222
12		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6947	3	299	9	N	324
01		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7758	3	129	9	N	441
02		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4768	3	389	9	N	611
03		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7339	3	187	9	N	781
*04		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7133	3	386	9	N	951
-----												
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169												
11		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	4959	3	686	9	N	172
12		6107 X	5973	-0-	-134	-0-	5260	3	713	9	N	117
01		6107 X	4048	-0-	-2059	-0-	3605	3	443	9	Y	177
02		5516 X	4387	-0-	-1129	-0-	3999	3	388	9	Y	177
03		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6018	3	784	9	Y	172
04		5790 X	2363	-0-	-3427	-0-	2122	3	241	9	Y	50
-----												
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564												
11		4500 X	1454	-0-	-3046	-0-	1249	3	205	9	N	180
12		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6746	3	644	9	N	60
01		6634 X	3602	-0-	-3032	-0-	3264	3	338	9	N	177
02		5992 X	1884	-0-	-4108	-0-	1712	3	172	9	N	333
03		6634 X	4082	-0-	-2552	-0-	3805	3	277	9	N	585
04		6420 X	5483	-0-	-937	-0-	5065	3	418	9	N	248
-----												
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3307	3	364	9	N	331	302
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3741	3	375	9	N	341	107
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4056	3	348	9	N	316	243
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	2906	3	319	9	N	290	353
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4120	3	320	9	N	291	287
04	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	2675	3	337	9	N	306	412
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900												
11	870 N	268	-0-	-602	-0-	172	3	96	9	N	87	258
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	362	3	69	9	N	63	143
01	713 N	278	-0-	-435	-0-	134	3	144	9	N	131	94
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	217	3	102	9	N	93	187
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	499	3	99	9	N	90	277
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	243	3	68	9	N	62	161
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330												
11	28013 X	28013	-0-	-0-	-0-	25388	3	2625	9	N	2386	493
12	37429 X	37429	-0-	-0-	-0-	34491	3	2938	9	N	2671	266
01	30378 X	30378	-0-	-0-	-0-	27530	3	2848	9	N	2589	138
02	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	23695	3	2231	9	N	2028	542
03	25988 X	25988	-0-	-0-	-0-	23358	3	2630	9	N	2391	233
*04	34366 X	34366	-0-	-0-	-0-	31652	3	2714	9	N	2467	388
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978												
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	-	-	-	-	N	-0-	62
12	4898 X	2068	-0-	-2830	-0-	1763	3	305	9	N	277	157
01	4898 X	1385	-0-	-3513	-0-	1385	3	-	-	N	-0-	157
02	4424 X	655	-0-	-3769	-0-	406	3	249	9	N	226	198
03	2170 X	2029	-0-	-141	-0-	1777	3	252	9	N	229	240
04	2010 X	2003	-0-	-7	-0-	1744	3	259	9	N	235	118
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
11	11010 X	9076	-0-	-1934	-0-	8545	3	531	9	N	483	330
12	11377 X	7516	-0-	-3861	-0-	7063	3	453	9	N	412	64
01	11377 X	3965	-0-	-7412	-0-	3651	3	314	9	N	285	181
02	10052 X	5775	-0-	-4277	-0-	5355	3	420	9	N	382	381
03	9393 X	8089	-0-	-1304	-0-	7599	3	490	9	N	445	285
04	9090 X	6982	-0-	-2108	-0-	6459	3	523	9	N	475	234
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	976	3	560	9	N	509	246
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1233	3	645	9	N	586	832
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1118	3	571	9	N	519	261
02	1428 N	1369	-0-	-59	-0-	887	3	482	9	N	438	522
03	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	933	3	477	9	N	434	585
04	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	884	3	497	9	N	452	313
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
11	4230 X	3771	-0-	-459	-0-	3532	3	239	9	N	217	206
12	4557 X	3842	-0-	-715	-0-	3358	3	484	9	N	440	294
01	4557 X	4250	-0-	-307	-0-	3990	3	260	9	N	236	182
02	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	3926	3	779	9	N	708	890
03	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	3926	3	550	9	N	500	339
*04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3816	3	475	9	N	432	257

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1050 N	839	-0-	-211	-0-	616 3	223 9	N	203	192 1	239
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	535 3	349 9	N	317	358 1	198
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	779 3	275 9	N	250	179 1	269
02		784 N	740	-0-	-44	-0-	528 3	212 9	N	193	359 1	102
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	826 3	295 9	N	268	181 1	189
*04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	805 3	310 9	N	282	372 1	99
-----												
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050												
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1683 3	182 9	N	165	180 1	187
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1668 3	217 9	N	197	189 1	195
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2104 3	257 9	N	234	354 1	75
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1187 3	625 9	N	568		643
03		1891 N	1098	-0-	-793	-0-	1098 3		N	-0-	186 1	457
04		1920 N	1575	-0-	-345	-0-	1192 3	383 9	N	348	354 1	451
-----												
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606												
11		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	5667 3	894 9	N	813	902 1	177
12		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	6556 3	770 9	N	700	687 1	190
01		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	5989 3	648 9	N	589	539 1	239
02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6080 3	785 9	N	714	520 1	433
03		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	5494 3	756 9	N	687	861 1	259
*04		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	6405 3	798 9	N	725	852 1	132
-----												
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085												
11		5490 X	4559	-0-	-931	-0-	4065 3	494 9	N	449	521 1	183
12		5673 X	4863	-0-	-810	-0-	4356 3	507 9	N	461	540 1	104
01		5611 X	3866	-0-	-1745	-0-	3262 3	604 9	Y	549	351 1	302
02		4872 X	4174	-0-	-698	-0-	3617 3	557 9	Y	506	353 1	455
03		5394 X	4636	-0-	-758	-0-	4156 3	480 9	Y	436	718 1	173
04		4710 X	1020	-0-	-3690	-0-	779 3	241 9	Y	219	341 1	51
-----												
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977												
11		2370 X	1750	-0-	-620	-0-	1436 3	314 9	N	285	184 1	233
12		2449 X	1715	-0-	-734	-0-	1386 3	329 9	N	299	365 1	167
01		2449 X	1572	-0-	-877	-0-	1247 3	325 9	N	295	185 1	277
02		2212 X	1213	-0-	-999	-0-	920 3	293 9	N	266	184 1	359
03		2449 X	1254	-0-	-1195	-0-	900 3	354 9	N	322	357 1	324
04		1740 X	1624	-0-	-116	-0-	1309 3	315 9	N	286	364 1	246
-----												
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513												
11		3540 X	3372	-0-	-168	-0-	3190 3	182 9	N	165	190 1	209
12		3565 X	3145	-0-	-420	-0-	2918 3	227 9	N	206	176 1	239
01		3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3027 3	186 9	N	169	182 1	226
02		3136 X	2518	-0-	-618	-0-	2312 3	206 9	N	187	172 1	241
03		3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3139 3	158 9	N	144	179 1	206
04		3360 X	3347	-0-	-13	-0-	3206 3	141 9	N	128	171 1	163

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
LEMMER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 288018		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
11	5070	459	-0-	-4611	328265	420 1	39 2	N	-0-		-0-
12	5239	415	-0-	-4824	323441	415 1		N	-0-		-0-
01	5239	494	-0-	-4745	318696	417 1	74 2	N	-0-		-0-
						3 4					
02	4732	409	-0-	-4323	314373	402 1	7 2	N	-0-		-0-
03	5239	-0-	-0-	-5239	309134			N	-0-		-0-
*04	5070	-0-	-0-	-5070	304064			N	-0-		-0-

LEMMER, J.		WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	1639 2	1624 9	N	1476	1229 1		600
12	3658 X	3121	-0-	-537	-0-	1527 2	1594 9	N	1449	1629 1		420
01	3658 X	3425	-0-	-233	-0-	1775 2	1650 9	N	1500	1377 1		543
02	3248 X	2953	-0-	-295	-0-	1465 2	1488 9	N	1353	1528 1		368
03	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	1593 2	1687 9	N	1534	1512 1		390
04	3300 X	2879	-0-	-421	-0-	1248 2	1631 9	N	1483	1527 1		346

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 SHOCC PRODUCTION LLC 778196  
 BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2820 X	2076	-0-	-744	-0-	1956 2	120 9	N	109			249
12	2914 X	2540	-0-	-374	-0-	2395 2	145 9	N	132	177 1		204
01	2790 X	2031	-0-	-759	-0-	1915 2	116 9	N	105	182 1		127
02	2408 X	1916	-0-	-492	-0-	1772 2	144 9	N	131			258
03	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2222 2	145 9	N	132	186 1		204
04	2460 X	2224	-0-	-236	-0-	2106 2	118 9	N	107	171 1		140

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730  
 SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)			57578 494	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 7372	- 7376							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	- 5414							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	- 7851							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 26J	RRCID -> 172794	COMPL. DATE 09/04/2020	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 2778	- 2804							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 7923	- 7926							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	244	-0-	244	244	244	2			N	-0-			-0-
02		786 X	542	-0-	-244	-0-	542	2			N	-0-			-0-
03		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04		240 N	22	-0-	-218	-0-	22	2			N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #:		1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 6894 - 6900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 6867 - 6874				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #:		5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8530 - 8540		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 8557 - 8628				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	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		WELL #:		14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8626 - 8630		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #:		2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 2982 - 3138		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)		57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365										
OHIO SUN UNIT		WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6890 - 6900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
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	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
11		1740 #	1154	-0-	-586	-0-	373 1	781 2	Y	-0-		72
12		2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	553 1	1523 2	Y	-0-		72
01		3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	1104 1	2060 2	Y	5		77
02		5429 R	5429	-0-	-0-	-0-	1990 1	3427 2	Y	11		88
03		5595 R	5595	-0-	-0-	-0-	2229 1	3366 2	Y	-0-		88
*04		6922 R	6922	-0-	-0-	-0-	1048 1	5524 2	Y	12	88 1	12
							337 4	13 9				

MARRS MCLEAN (MCLEAN)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
BROUSSARD												
WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717												
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
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)												
ORX RESOURCES, L.L.C.												
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	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
11		35520 #	30135	-0-	-5385	-0-	29962 3	173 9	N	157	359 1	262
12		35526 #	29931	-0-	-5595	-0-	29797 3	134 9	N	122	188 1	196
01		32240 #	28360	-0-	-3880	-0-	28236 3	124 9	N	113	187 1	122
02		29120 #	24993	-0-	-4127	-0-	24776 3	217 9	N	197	182 1	137
03		32240 #	28370	-0-	-3870	-0-	28216 2	154 9	N	140		277
04		30150 #	22999	-0-	-7151	-0-	22929 2	70 9	N	64		341

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)												
B & G ENERGY CORPORATION												
DANIEL, BILL GOVERNOR												
WELL #: 040403 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194												
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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
			PLUGGED AND ABANDONED								04/02/2019	

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
PURE, ET AL GU												
WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) //CONT.// 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

*07		2604 N	1863	-0-	-741	-0-	1830	2	33	9	N	30					270
*08		2604 N	1932	-0-	-672	-0-	1928	2	4	9	N	4	189	1			85
*09		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2627	2	45	9	N	41	1	8			125
*10		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2298	2	45	9	N	41					166
*11		1860 N	1371	-0-	-489	-0-	1337	2	34	9	N	31	183	1			14
*12		2604 N	60	-0-	-2544	-0-	48	2	12	9	N	11	1	8			24
*01		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					24
*02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					24
*03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-	
-----											
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STATE TRACT 485-L		WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----										
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342							
STATE TRACT 485-L			WELL #:	3 F	RRCID ->	133691	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138 PERF. 7235 - 7245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STATE TRACT 485-L			WELL #:	5	RRCID ->	159763	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6526 - 6606
-----										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
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
-----										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
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
-----										
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
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
-----										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	119123	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	16000 PERF.14810 - 15228
-----										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MATAGORDA						
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773																	
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001											TOTAL DEPTH	15515	PERF.15124 - 15476				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003											TOTAL DEPTH	15686	PERF.14752 - 14896				
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
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				
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004											TOTAL DEPTH	7404	PERF. 6342 - 6346				
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
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				
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000											TOTAL DEPTH	7751	PERF. 6854 - 6904				
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



-----															
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
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															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322															
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

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

-----

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

11	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					78
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					78
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					78
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					78
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					78
*04		147 X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					78

-----

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290

11	DLQ	G-10	1846	-0-	1846	1973	1815	3	31	9	Y	28					361
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1973					Y	-0-					361
*01		2175 X	202	-0-	-1973	-0-	202	3			Y	-0-					361
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					361
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					361
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	3	8	9	Y	7					368

-----

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

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

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970												
M	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
11		1440 X	1067	-0-	-373	-0-	225 1	842 2	N	-0-		193
12		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	345 1	1059 2	N	-0-		193
01		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	330 1	1189 2	N	-0-		193
02		1400 X	1064	-0-	-336	-0-	180 1	884 2	N	-0-		193
03		1550 X	1455	-0-	-95	-0-	450 1	1005 2	N	-0-		193
04		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		193

MAYES SOUTH (FRIO 22)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES UNIT 6												
WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920												
M	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
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	972 2	9 9	N	8		132
12		1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1215 2	3 9	N	3		135
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1477 2	6 9	N	5		140
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1125 2	6 9	N	5		145
*03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328 2	6 9	N	5		150
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074												
M	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY (QUINN)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
QUINN, B. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064												
M	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
VINEYARD, ROBERT S.												
WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718												
M	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
11		4920 X	4810	-0-	-110	-0-	417 1	4393 2	N	-0-		132
12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	427 1	5193 2	N	-0-		132
01		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	441 1	5058 2	N	-0-		132
02		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	448 1	4954 2	N	-0-		132
03		5270 X	5032	-0-	-238	-0-	444 1	4588 2	N	-0-		132
*04		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	441 1	5253 2	N	-0-		132

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 130371	COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658	- 7706		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		7710 X	6683	-0-	-1027	-0-	578 1	6090 2	Y	14		94
							15 9					
12		8122 X	7719	-0-	-403	-0-	585 1	7120 2	Y	13		107
							14 9					
01		8122 X	7349	-0-	-773	-0-	587 1	6738 2	Y	22		129
							24 9					
02		7336 X	6418	-0-	-918	-0-	531 1	5873 2	Y	13		142
							14 9					
03		7719 X	7011	-0-	-708	-0-	617 1	6370 2	Y	22		164
							24 9					
04		7470 X	7298	-0-	-172	-0-	562 1	6702 2	Y	31		195
							34 9					
-----												
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID -> 131950	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A			
11		1830 N	1703	-0-	-127	-0-	148 1	1555 2	N	-0-		102
12		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	159 1	1930 2	N	-0-		102
01		2046 N	1438	-0-	-608	-0-	115 1	1323 2	N	-0-		102
02		1596 N	67	-0-	-1529	-0-	6 1	61 2	N	-0-		102
03		2077 N	166	-0-	-1911	-0-	15 1	151 2	N	-0-		102
04		1380 N	1270	-0-	-110	-0-	97 1	1156 2	N	15		117
							17 9					
-----												
MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MERTA		WELL #:		1	RRCID -> 257724	COMPL. DATE 06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 7680	- 7848		
11		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	122 1	1282 2	N	5		87
							6 9					
12		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	114 1	1391 2	N	14		101
							15 9					
01		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	121 1	1391 2	N	1		102
							1 9					
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	116 1	1284 2	N	4		106
							4 9					
03		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	134 1	1379 2	N	3		109
							3 9					
*04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	114 1	1359 2	N	9		118
							10 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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
LEMON, RICHARD G.		496332											
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:		RRCID -> 138410		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997													

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKLEY		WELL #:		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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 #:		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MENEFEE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
KALER ENERGY CORP.		450261											
GRESHAM UNIT		WELL #:		RRCID -> 286476		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20													

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
MENEPEE (RAUN-YEGUA)		60476 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATASCA RESOURCES, INC.		035643							
RAUN		WELL #:	RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7510 - 7515
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014									
-----									
MENEPEE (YEGUA)		60476 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FREDCO		284921							
RAUN, N.		WELL #:	RRCID ->	126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4094 - 4110
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RAUN, N.		WELL #:	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7611 - 7617
11	4530	3455	-0-	-1075	-0-	3455 2	N	-0-	25
12	4681	-0-	-0-	-4681	-0-		N	-0-	25
01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-		N	-0-	25
02	3304 #	-0-	-0-	-3304	-0-		N	-0-	25
03	3565 #	28	-0-	-3537	-0-	28 2	N	-0-	25
*04	4530	4808	-0-	278	278	4808 2	N	-0-	25
-----									
MENEPEE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602							
CRANEK GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9957 - 10081
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447							
EGYPT SWD		WELL #:	RRCID ->	212738	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	5217	PERF. 3190 - 3210
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) QUAIL CREEK OIL CORPORATION MERCHANT OPERATORS FEE			60558 200 ASSOCIATED 684517			ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
				WELL #:	1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 -	8424	
*11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	194 1	182 3	Y	1683	1404	1		389	
							1851 9								
*12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	191 1	88 3	Y	1550	1455	1		484	
							1705 9								
*01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	182 1	364 3	Y	1526	1642	1		368	
							1679 9								
*02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	167 1	213 3	Y	1414	1435	1		347	
							1555 9								
*03		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	198 1	51 3	Y	1894	1881	1		360	
							2083 9								
*04		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	193 1	108 3	Y	2013	1800	1		573	
							2214 9								
-----															
MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE			60589 100 NON-ASSOCIATED 386310			ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO					
				WELL #:	2B	RRCID ->	246077	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	9888 -	9892	
11		10710 #	9386	-0-	-1324	-0-	1932 1	6970 2	Y	440	330	1		279	
							484 9								
12		11067 #	10145	-0-	-922	-0-	2405 1	7264 2	Y	433	480	1		232	
							476 9								
01		10046 R	10046	-0-	-0-	-0-	2202 1	7346 2	Y	453	477	1		208	
							498 9								
02		9225 R	9225	-0-	-0-	-0-	2153 1	6661 2	Y	374	314	1		268	
							411 9								
03		10137 #	9433	-0-	-704	-0-	2289 1	6646 2	Y	453	480	1		241	
							498 9								
04		9810 #	9518	-0-	-292	-0-	2357 1	6767 2	Y	358	461	1		138	
							394 9								
-----															
MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS			60589 950 NON-ASSOCIATED 386310			CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
				WELL #:	1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	10352 -	10364	
11		2943 N	1663	-0-	-1280	-0-	344 1	1239 2	Y	73	185	1		55	
							80 9								
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	429 1	1295 2	Y	67				122	
							74 9								
01		1922 N	1784	-0-	-138	-0-	387 1	1291 2	Y	96				218	
							106 9								
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	377 1	1168 2	Y	117	181	1		154	
							129 9								
03		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	411 1	1194 2	Y	75	178	1		51	
							83 9								
04		1740 N	1659	-0-	-81	-0-	406 1	1166 2	Y	79				130	
							87 9								
-----															
CENTRAL COAL & COKE			WELL #:			7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10215 -	10303
11		330 N	276	-0-	-54	-0-	60 1	216 2	Y	-0-				-0-	
12		403 N	261	-0-	-142	-0-	65 1	196 2	Y	-0-				-0-	
01		465 N	321	-0-	-144	-0-	74 1	247 2	Y	-0-				-0-	
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	75 1	231 2	Y	-0-				-0-	
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	103 1	299 2	Y	-0-				-0-	
*04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	93 1	266 2	Y	-0-				-0-	

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	51	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	56	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	38	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	65	1	189	2	Y	-0-			-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	72	1	208	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519				
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	79	1	286	2	Y	6			13
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	99	1	299	2	Y	31	30	1	14
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	89	1	298	2	Y	25			39
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	75	1	231	2	Y	28			67
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	376	2	Y	5	58	1	14
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	201	1	578	2	Y	7			21

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472				
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	40	2	Y	3	3	1	7
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	Y	34	24	1	17
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	176	2	Y	21	22	1	16
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	117	1	362	2	Y	47	30	1	33
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	131	1	381	2	Y	42	46	1	29
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	195	1	559	2	Y	24	36	1	17

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
04	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				
11	4080 X	3233	-0-	-847	-0-	684	1	2469	2	Y	73			99
12	4030 X	3293	-0-	-737	-0-	787	1	2377	2	Y	117	153	1	63
01	3534 X	2396	-0-	-1138	-0-	540	1	1800	2	Y	51			114
02	3192 X	1174	-0-	-2018	-0-	281	1	869	2	Y	22			136
03	3534 X	522	-0-	-3012	-0-	129	1	375	2	Y	16	126	1	26
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	18	9			Y	-0-			26



OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 290464 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10739 - 10963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4440 X	4099	-0-	-341	-0-	877	1	3164	2	N	53	40	1		32
12	4588 X	1205	-0-	-3383	-0-	294	1	888	2	N	21	37	1		16
01	4588 X	3152	-0-	-1436	-0-	715	1	2383	2	N	49	47	1		18
02	4116 X	2716	-0-	-1400	-0-	655	1	2028	2	N	30	27	1		21
03	4247 X	2755	-0-	-1492	-0-	698	1	2026	2	N	28	34	1		15
04	4110 X	3033	-0-	-1077	-0-	777	1	2230	2	N	24	31	1		8

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650  
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	600	1	276	9	N	251	360	1		143
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	620	1	279	9	N	254	185	1		212
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	620	1	278	9	N	253	185	1		280
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	560	1	215	9	N	195	353	1		122
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	620	1	274	9	N	249	179	1		192
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	600	1	251	9	N	228	176	1		244

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10953 - 10963

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-				-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 280 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	2 L	RRCID ->	098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6775 - 6790	
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
-----														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
-----														
MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.				61054 600 019356	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	1	RRCID ->	214584	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9096 - 9149	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MIDFIELDS, WEST (-A-) TAG OPERATING COMPANY, INC. MORTON				61055 125 834352	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	1	RRCID ->	291519	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	6202 - 6216	
11	25650	13803	-0-	-11847	-0-	13542	2	261	9	N	237			237
12	26505	14727	-0-	-11778	-0-	14510	2	217	9	N	197	382	1	52
01	26505	4963	-0-	-21542	-0-	4894	2	69	9	N	63			115
02	23940	2404	-0-	-21536	-0-	130	1	2235	2	N	35			150
						39	9							
03	14880	7809	-0-	-7071	-0-	280	1	7440	2	N	81	178	1	53
						89	9							
04	14400	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT			53
-----														
MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN				61350 500 068324	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BURLESON				
				WELL #:	1	RRCID ->	138418	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	3694 - 3710	
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	1	19	2	N	19		104
							21	9						
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	16		120
							18	9						
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	19		139
							21	9						
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	11	1	13	2	N	15		154
							17	9						
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	1	18	2	N	20		174
							22	9						
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	N	21		195
							23	9						
-----														
MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1				61758 250 660964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
				WELL #:	2	RRCID ->	049025	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	18034	PERF.	9808 - 10000	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS							
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964												
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4526 -	4740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PETROTX OPERATING, LLC				660964												
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10187 -	10260			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 -	10180			
11	12600 X	12578	-0-	-22	-0-	12453	2	125 9	Y	114	133 1		236			
12	13454 X	11654	-0-	-1800	-0-	11509	2	145 9	Y	132	133 1		235			
01	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16476	2	74 9	Y	67			302			
02	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	689	1	13046 2	Y	64			366			
						70	9									
03	DLQ G-10	14981	-0-	14981	14981	1243	1	13644 2	Y	85			451			
						94	9									
04	DLQ G-10	12024	-0-	12024	27005	40	1	11897 2	Y	79	130 1		400			
						87	9									
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 -	10367			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 -	11153			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				154
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				47	
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				47	
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				47	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				47	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				47	
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				47	
-----																	
SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 035629			COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498					
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				23	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				23	
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				23	
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				23	
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				23	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
-----																	
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #: 2			RRCID -> 100447			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HAMILL ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 140785			COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210					
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5116	2	7	9	N	6				156	
12	11656	X	6742	-0-	-4914	-0-	6664	2	78	9	N	71				227	
01	11656	X	5996	-0-	-5660	-0-	5901	2	95	9	N	86	221	1		92	
02	10528	X	5077	-0-	-5451	-0-	1	1	5012	2	N	58				150	
							64	9									
03	8556	X	3890	-0-	-4666	-0-	4	1	3836	2	N	45	44	1		151	
							50	9									
*04	6510	X	4691	-0-	-1819	-0-	4638	2	53	9	N	48				199	
-----																	
HAMILL ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 155954			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132					
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6178	2	150	9	N	136	239	1		129	
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6267	2	63	9	N	57	47	1		139	
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6230	2	75	9	N	68	42	1		165	
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5620	2	97	9	N	88	172	1		81	
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6234	2	102	9	N	93	68	1		106	
*04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6446	2	74	9	N	67				173	
-----																	
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #: 4LT			RRCID -> 157019			COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050					
11	3840	X	2839	-0-	-1001	-0-	2804	2	35	9	Y	32	7	1		187	
12	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	2492	2	39	9	Y	35	28	1		194	
01	3007	X	2386	-0-	-621	-0-	2344	2	42	9	Y	38	182	1		50	
02	2716	X	2221	-0-	-495	-0-	2193	2	28	9	Y	25				75	
03	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2404	2	36	9	Y	33	26	1		82	
04	2850	X	2336	-0-	-514	-0-	2283	2	53	9	Y	48				130	

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
SWEENEY GU #2		WELL #:		1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13044 - 13104			
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	
11		8610 X	6898	-0-	-1712	-0-	6778	2	120	9	N	109	253	1	166
12		8587 X	8012	-0-	-575	-0-	7861	2	151	9	N	137	68	1	235
01		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8609	2	79	9	N	72	58	1	249
02		7112 X	1036	-0-	-6076	-0-	4	1	1021	2	N	10			259
							11	9							
03		7998 X	47	-0-	-7951	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1	259
04		8400 X	1	-0-	-8399	-0-	1	2			N	-0-			259
-----															
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15080 - 15100			
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	2	24	9	N	22	7	1	189
12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3823	2	64	9	N	58	34	1	213
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3749	2	23	9	N	21	25	1	209
02		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3430	2	26	9	N	24			233
03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3817	2	26	9	N	24	42	1	215
*04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3810	2	10	9	N	9			224
-----															
PETROTX OPERATING, LLC		WELL #:		660964		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A			
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A			
11		90 X	82	-0-	-8	-0-	54	2	28	9	Y	25			222
12		121 X	121	-0-	-0-	-0-	79	2	42	9	Y	38	59	1	201
01		93 X	89	-0-	-4	-0-	63	2	26	9	Y	24			225
02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	101	2	21	9	Y	19	30	1	214
03		DLQ G-10	658	-0-	658	658	578	1	59	2	Y	19	30	1	203
							21	9							
04		DLQ G-10	653	-0-	653	1311	560	1	70	2	Y	21			224
							23	9							
-----															
HAMILL G. U. #3		WELL #:		1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A			
11		1931 N	192	-0-	-1739	-0-	148	2	44	9	Y	40			130
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	128	2	95	9	Y	86	85	1	131
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	120	2	40	9	Y	36			167
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25	43	1	149
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	968	1	100	2	Y	29	43	1	135
							32	9							
*04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	861	1	108	2	Y	24			159
							26	9							
-----															
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677		PERF. N/A			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964  
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	170	2	26	9	Y	24
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	138	2	96	9	Y	87
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	135	2	43	9	Y	39
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	205	2	91	9	Y	83
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1325	1	136	2	Y	46
						51	9				83
04	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2963	1250	1	157	2	Y	40
						44	9				42

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

11	6600 X	5843	-0-	-757	-0-	5740	2	103	9	Y	94
12	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6837	2	59	9	Y	54
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7420	2	34	9	Y	31
02	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	353	1	6683	2	Y	28
						31	9				
03	DLQ G-10	7929	-0-	7929	7929	658	1	7221	2	Y	45
						50	9				
04	DLQ G-10	6948	-0-	6948	14877	22	1	6874	2	Y	47
						52	9				49

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	48	29	2			Y	-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	55
01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4745	2	44	9	Y	40
02	4228 X	3640	-0-	-588	-0-	3605	2	35	9	Y	32
03	DLQ G-10	3125	-0-	3125	3125	3090	2	35	9	Y	32
04	DLQ G-10	4857	-0-	4857	7982	4817	2	40	9	Y	36

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

11	4740 X	4433	-0-	-307	-0-	545 1	3549 2	Y	308	276 1							97	
12	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	532 1	3705 2	Y	323	271 1							149	
01	4898 X	4335	-0-	-563	-0-	355 9	565 1	Y	215	192 1							172	
02	4396 X	3924	-0-	-472	-0-	237 9	732 1	Y	184	195 1							161	
03	4774 X	4496	-0-	-278	-0-	202 9	832 1	Y	303	277 1							187	
04	4440 X	498	-0-	-3942	-0-	133 1	167 2	Y	180	183 1							184	
						198 9												

-----  
 MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

-----  
 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MOORES (YEGUA 7400)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503														
M	O	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	
-----														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MOORES (YEGUA 7600)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
MOORES (YEGUA 7900)														
CML EXPLORATION, LLC														
DYER														
62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
MOORES ORCHARD														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MOORES ORCHARD*														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ETAL														
62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														



-----															
MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648											
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
-----															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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											
FREUDENSPRUNG		WELL #:		2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	1.2257 - 12650			
-----															
11	8430 #	4590	-0-	-3840	-0-	1000	1	3396	2	N	176	176	2		27
12	8711 #	6565	-0-	-2146	-0-	1000	1	5565	2	N	-0-				27
01	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	1000	1	6448	2	N	-0-				27
02	4928 #	3381	-0-	-1547	-0-	1000	1	2186	2	N	177	177	2		27
03	7397 R	7397	-0-	-0-	-0-	1000	1	6397	2	N	-0-				27
04	7200 #	5201	-0-	-1999	-0-	1000	1	4201	2	N	-0-				27
-----															
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			
-----															
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MOORE		WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7815			
-----															
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
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			
-----															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67	1	8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8

-----																	
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	ALLOW CODE	GAS 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
-----																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
-----																	
MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922														
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796							
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					1
-----																	
MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)			63159 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138							
11	24300	X	22111	-0-	-2189		-0-	1214	1	20527	2	N	336	183	1		484
12	24335	X	22644	-0-	-1691		-0-	1266	1	20927	2	N	410	517	1		377
01	24087	X	21832	-0-	-2255		-0-	1208	1	20162	2	N	420	557	1		240
02	21392	X	15228	-0-	-6164		-0-	890	1	14015	2	N	294	375	1		159
03	23281	X	-0-	-0-	-23281		-0-	323	9			N	5				164
04	22110	X	-0-	-0-	-22110		-0-					N	-0-				164
-----																	
MOSS BLUFF, NW. (10600)			63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
JOY RESOURCES, INC.			447952														
MARIALLAN			WELL #: 2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590							
11	14880	X	4147	-0-	-10733		-0-	4125	2	22	9	Y	20				183
12	13330	X	932	-0-	-12398		-0-	929	2	3	9	Y	3				186
01	12834	X	550	-0-	-12284		-0-	550	2			Y	-0-				186
02	9772	X	3819	-0-	-5953		-0-	28	1	3788	2	Y	3	119	1		70
03	6446	X	6446	-0-	-0-		-0-	3	9			Y	5				75
*04	20	X	20	-0-	-0-		-0-	15	1	6425	2	Y	5				75
								6	9								
								6	1	14	2	Y	-0-				75

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	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
11		1890 X	1167	-0-	-723	-0-	524 1	640 2	Y	3	45
							3 9				
12		2511 X	557	-0-	-1954	-0-	366 1	190 2	Y	1	46
							1 9				
01		2511 X	388	-0-	-2123	-0-	304 1	84 2	Y	-0-	46
02		2268 X	391	-0-	-1877	-0-	141 1	249 2	Y	1	-0-
							1 9			47 1	
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	946 1	910 2	Y	2	2
							2 9				
*04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	-0-	2
-----											
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6596 - 6602
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 W	-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) 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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167	260	1	-0-
12	0 #	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				01/24/2022							

-----

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 MOSSY GROVE GAS UNIT #1

WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

11	2100 X	1262	-0-	-838	-0-	39 1 6 9	1217 2	N	5	53 1	32
12	2077 X	1136	-0-	-941	-0-	35 1 3 9	1098 2	N	3		35
01	1767 X	1051	-0-	-716	-0-	42 1 2 9	1007 2	N	2		37
02	1428 X	732	-0-	-696	-0-	29 1	703 2	N	-0-		37
03	1581 X	585	-0-	-996	-0-	20 1 7 9	558 2	N	6		43
04	1260 X	842	-0-	-418	-0-	26 1	816 2	N	-0-		43

-----

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

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

-----

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

11	0	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
				01/20/2021							

-----

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3967	-0-	967	967	120 1	3703 2	N	131			253
						144 9						
12	2166 N	1199	-0-	-967	-0-	37 1	1162 2	N	-0-			253
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	83 1	1998 2	N	-0-			253
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	55 1	1346 2	N	-0-			253
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	27 1	773 2	N	-0-			253
*04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	65 1	2054 2	N	-0-			253
-----												
WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442 - 19860
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	68 1	2102 2	N	60			345
						66 9						
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	84 1	2652 2	N	-0-	185 1		160
01	3100 N	3683	-0-	583	583	146 1	3537 2	N	-0-			160
02	2800 N	4352	-0-	1552	2135	171 1	4181 2	N	-0-			160
03	3100 N	5749	-0-	2649	4784	197 1	5552 2	N	-0-			160
*04	10175 X	5391	-0-	-4784	-0-	166 1	5225 2	N	-0-			160
-----												
RIBEYE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826 - 17233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
TANQUERAY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13481 - 21295
11	5310 X	2307	-0-	-3003	-0-	2307 2		N	-0-			105
12	4340 X	1941	-0-	-2399	-0-	1941 2		N	-0-			105
01	4216 X	2040	-0-	-2176	-0-	2040 2		N	-0-			105
02	3780 X	2439	-0-	-1341	-0-	2439 2		N	-0-			105
03	3472 X	2833	-0-	-639	-0-	2833 2		N	-0-			105
04	2310 X	1185	-0-	-1125	-0-	1185 2		N	-0-			105
-----												
BOMBAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944 - 20480
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021												

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263648		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 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
11	1140 N	987	-0-	-153	-0-	69	1	905	2	N	12			162
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	13	9	771	2	N	2			164
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	2	9	577	2	N	5			169
02	924 N	512	-0-	-412	-0-	47	1	465	2	N	6			175
03	837 N	491	-0-	-346	-0-	6	9	453	2	N	-0-			175
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	40	1	366	2	N	-0-			175
						7	9							
						38	1							
						28	1							
-----														
ZBORIL, HENRY		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778			
M O	ALLOW 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
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	73	1	948	2	N	16			38
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	18	9	1283	2	N	14			52
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	N	28			80
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	15	9	1293	2	N	19			99
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	115	1	1334	2	N	11			110
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	31	9	1305	2	N	25			135
						110	1							
						21	9							
						113	1							
						12	9							
						99	1							
						28	9							
-----														
NAISER, J.E. ESTATE		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	251	1	3271	2	N	66			97
12	3906 X	3621	-0-	-285	-0-	73	9	3287	2	N	79			176
01	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	247	1	3289	2	N	81	179	1	78
02	3528 X	3370	-0-	-158	-0-	87	9	3029	2	N	75			153
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	265	1	3695	2	N	94	181	1	66
*04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	89	9	3553	2	N	85			151
						258	1							
						83	9							
						312	1							
						103	9							
						269	1							
						94	9							
-----														
NAISER, J. E. ESTATE		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7615 - 7685			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	264	1	3433	2	N	-0-			107
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	257	1	3427	2	N	-0-			107
01	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	242	1	3003	2	N	3			110
02	3416 X	3307	-0-	-109	-0-	3	9	3040	2	N	7			117
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	259	1	3698	2	N	10			127
*04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	8	9	3628	2	N	7			134
						313	1							
						11	9							
						275	1							
						8	9							
-----														
NAISER, J. E. ESTATE		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	4	RRCID ->	133377	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7630 - 7838			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	568	1	7399	2	N	-0-			12
12	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	626	1	8333	2	N	-0-			12
01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	604	1	7491	2	N	-0-			12
02	6272 X	6027	-0-	-245	-0-	473	1	5554	2	N	-0-			12
03	6944 X	6008	-0-	-936	-0-	468	1	5540	2	N	-0-			12
*04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	564	1	7435	2	N	-0-			12

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER		//CONT.// //CONT.//	63277 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
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 -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994				TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7902 - 8000			
11		2280 N	2232 -0-	-48	-0-	82	1	2085	2	N	59			169
12		2418 N	2253 -0-	-165	-0-	65	9	2139	2	N	26			195
01		2331 N	2331 -0-	-0-	-0-	29	9	2192	2	N	47	180	1	62
02		2072 N	2032 -0-	-40	-0-	52	9	1914	2	N	37			99
03		2307 N	2307 -0-	-0-	-0-	77	1	2116	2	N	91			190
04		2250 N	2250 -0-	-0-	-0-	41	9	2130	2	N	30	177	1	43
		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7900 - 7971			
11		3990 X	3868 -0-	-122	-0-	275	1	3585	2	N	7			88
12		3875 X	3805 -0-	-70	-0-	8	9	3528	2	N	11			99
01		3813 X	3745 -0-	-68	-0-	12	9	3452	2	N	14			113
02		3612 X	3321 -0-	-291	-0-	15	9	3050	2	N	10			123
03		3999 X	3943 -0-	-56	-0-	11	9	3623	2	N	13			136
04		3870 X	3768 -0-	-102	-0-	306	1	3493	2	N	9			145
		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005				TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7865 - 7904			
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994				TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7896 - 7966			
*11	0	N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*12	0	N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*01	24	N	24 -0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			140
02	4	N	4 -0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			140
03	465	N	-0- -0-	-465	-0-					N	-0-			140
04	0	N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			140
		WELL #: 1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976				TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6221 - 6227			
11	30	#	19 -0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			40
12	31	#	20 -0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			40
01	31	#	14 -0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			40
02	14	#	12 -0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			40
03	17	R	17 -0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			40
04	30	#	18 -0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			40

-----															
MUSTANG CREEK (3950) VAQUERO OPERATING SHIMEK SWD										64086 650 882776	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A															
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----															
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LEVIGNE										64154 240 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134															
11	48120	X	48074	-0-	-46	-0-	291	1	47344	2	N	399	375	1	197
12	49569	X	47704	-0-	-1865	-0-	439	9	46909	2	N	441	360	1	277
01	50623	X	19452	-0-	-31171	-0-	310	1	19081	2	N	485	359	1	108
02	44156	X	-0-	-0-	-44156	-0-	161	1			N	-0-			108
03	45818	X	1663	-0-	-44155	-0-	210	9	1611	2	N	14			122
04	48060	X	NO RPT	-0-	-48060	-0-	37	1			N				122
							15	9							

-----															
MYKAWA (CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE LEASE 110735 UNIT										64171 050 048169	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20															

-----															
MYKAWA NEW (MIO. 3625) SMITH, L. C. FORBES, E. E.										64185 666 793200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
NADA (FRIO 3640) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT										64310 400 887723	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
BAPTIST		WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MOSAIC OIL LLC		589978												
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-

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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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				
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850						CNTY: COLORADO						
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837				
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021														

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

11	53832	50676	-0-	-3156	-0-	50459	3	217	9	N	197	349	1			138
12	49104	43457	-0-	-5647	-0-	43281	3	176	9	N	160	170	1			128
01	49104	40875	-0-	-8229	-0-	40724	3	151	9	N	137	168	1			97
02	44352	6606	-0-	-37746	-0-	6567	3	39	9	N	35					132
03	49104	9190	-0-	-39914	-0-	9148	3	42	9	N	38	84	1			86
04	47520	32119	-0-	-15401	-0-	32001	3	118	9	N	107					193

NANCE (FRIO 10,600) 64423 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093  
 NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 292161 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10807 - 10820

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	26017	-0-	26017	26017	25725	3	292	9	N	265	155	1			110
02	17104	-0-	-0-	-17104	8913					N	293	169	1			234
03	33139	31908	-0-	-1231	7682	31550	3	358	9	N	325	442	1			117
04	32070	10049	-0-	-22021	-0-	9966	3	83	9	N	75	169	1			23

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

11	49770	18983	-0-	-30787	305865	18917	3	66	9	N	60					121
12	51429	16457	-0-	-34972	270893	16398	3	59	9	N	54					175
01	51429	15827	-0-	-35602	235291	15781	3	46	9	N	42	182	1			35
02	46452	14155	-0-	-32297	202994	14113	3	42	9	N	38					73
03	51429	12350	-0-	-39079	163915	12311	3	39	9	N	35					108
*04	49770	5654	-0-	-44116	119799	5637	3	17	9	N	15					123

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835				
BLUEBELL UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 162354	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 18423	PERF.14930 - 18423
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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HAHN UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 169855	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 12087	PERF.12394 - 16143
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
BECKER UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 182283	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 17511	PERF.13985 - 17855
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
SCHULTE										WELL #: 2H	RRCID -> 182989	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 13968	PERF.13969 - 18502
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
GRAHAM UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 186629	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 13697	PERF.13312 - 18630
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-			
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-			
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-			
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-			
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		-0-			
MARTIN "A"										WELL #: 1	RRCID -> 188039	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 17156	PERF.13660 - 15954
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-			
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-			
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-			

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
12		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
01		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		-0-
02		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
*04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		-0-
-----												
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
11		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	2	N	-0-		-0-
01		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2	N	-0-		-0-
02		952 N	862	-0-	-90	-0-	862	2	N	-0-		-0-
03		992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2	N	-0-		-0-
04		960 N	231	-0-	-729	-0-	231	2	N	-0-		-0-
-----												
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
11		480 X	132	-0-	-348	-0-	132	2	N	-0-		-0-
12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
01		248 X	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
03		310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2	N	-0-		-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-		-0-
-----												
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-		-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
02		784 N	315	-0-	-469	-0-	315	2	N	-0-		-0-
03		868 N	434	-0-	-434	-0-	434	2	N	-0-		-0-
04		840 N	474	-0-	-366	-0-	474	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												
11		990 N	842	-0-	-148	-0-	842	2	N	-0-		-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-
01		899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2	N	-0-		-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
03		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2	N	-0-		-0-
*04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
-----												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-		-0-
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-		-0-
01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-		-0-
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
03		3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2	N	-0-		-0-
04		3180 X	3136	-0-	-44	-0-	3136	2	N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
												BALANCE
11		7260 X	6269	-0-	-991	-0-	6269	2		N	-0-	-0-
12		8835 X	6622	-0-	-2213	-0-	6622	2		N	-0-	-0-
01		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2		N	-0-	-0-
02		7980 X	7479	-0-	-501	-0-	7479	2		N	-0-	-0-
03		8835 X	8648	-0-	-187	-0-	8648	2		N	-0-	-0-
04		8550 X	6225	-0-	-2325	-0-	6225	2		N	-0-	-0-
-----												
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	-0-
12		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-	-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	541	2		N	-0-	-0-
03		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		N	-0-	-0-
*04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-
-----												
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
02		56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2		N	-0-	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-
-----												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
11		5760 X	3502	-0-	-2258	-0-	3501	2	1 9	N	1	1 8
12		5952 X	4652	-0-	-1300	-0-	4651	2	1 9	N	1	1 8
01		5952 X	4422	-0-	-1530	-0-	4422	2		N	-0-	-0-
02		5376 X	3870	-0-	-1506	-0-	3870	2		N	-0-	-0-
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		N	-0-	-0-
04		4500 X	3525	-0-	-975	-0-	3524	2	1 9	N	1	1 8
-----												
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001										TOTAL DEPTH	15440	PERF.13842	- 15949				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12850	- 16876				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-	
12	9	X	-0-	-0-	-9					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12156	- 16957				
11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1804	2	35	9	N	32				153	
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2103	2	33	9	N	30				183	
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1804	2	20	9	N	18				201	
02	1708	N	1481	-0-	-227	-0-	1459	2	22	9	N	20	194	1	1	8	26
03	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1683	2	21	9	N	19				45	
04	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	1621	2	20	9	N	18				63	
-----																	
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524	- 18020				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
-----																	
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002										TOTAL DEPTH	16414	PERF.13078	- 17925				
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				58	
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-				58	
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				58	
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1	1	8		58	
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				58	
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				58	
-----																	
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	18008	PERF.14066	- 19135				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
ROTELLO UNIT																				
WELL #: 1													RRCID -> 198634		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.13035 - 16061	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(L)		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		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	
*05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-					
*06	540	N	217	-0-	-323	-0-	217	2			N	-0-					-0-					
*07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-					
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-					
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-					
*10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-					
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-					
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-					
*01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-					
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

ALLEN-DANSBY UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 224957		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 14753		PERF.11880 - 16250	
11	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	108	1	1124	2	N	24					134					
							26	9														
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	N	23					157					
							25	9														
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1132	2	23	9	N	21					178					
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	N	22					200					
03	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	1090	2	22	9	N	20					220					
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10	9	N	9					229					

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 228971		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 12849		PERF.12654 - 19150	
11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-					
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-					
02	476	X	211	-0-	-265	-0-	211	2			N	-0-					-0-					
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-					
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-					

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT													WELL #: 2RE		RRCID -> 234462		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 16205		PERF.12060 - 17960	
11	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	276	1	2569	2	N	-0-					-0-					
12	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	286	1	2249	2	N	-0-					-0-					
01	3286	X	2747	-0-	-539	-0-	286	1	2459	2	N	2	2	8			-0-					
							2	9														
02	2968	X	2291	-0-	-677	-0-	258	1	2033	2	N	-0-					-0-					
03	3286	X	2362	-0-	-924	-0-	286	1	2076	2	N	-0-					-0-					
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	276	1	3103	2	N	2	2	8			-0-					
							2	9														

ALLEN, HENRY L.													WELL #: 1RE		RRCID -> 249251		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 14288		PERF.10930 - 15180	
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2518	2	34	9	N	31					146					
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	N	15					161					
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9					170					
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1389	2	1	9	N	1					171					
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1265	2	13	9	N	12					183					
04	990	N	222	-0-	-768	-0-	220	2	2	9	N	2					185					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11		2850 X	2785	-0-	-65	-0-		2785	2		N	-0-
12		2883 N	2675	-0-	-208	-0-		2675	2		N	-0-
01		2945 N	2582	-0-	-363	-0-		2582	2		N	-0-
02		2604 N	2284	-0-	-320	-0-		2284	2		N	-0-
03		2666 N	1923	-0-	-743	-0-		1923	2		N	-0-
04		2490 N	2300	-0-	-190	-0-		2300	2		N	-0-
-----												
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
11		570 N	489	-0-	-81	-0-		489	3		N	81
12		558 N	475	-0-	-83	-0-		475	3		N	81
01		558 N	544	-0-	-14	-0-		544	3		N	81
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	3		N	81
*03		526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	3		N	81
04		540 N	502	-0-	-38	-0-		502	3		N	81
-----												
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027	3		N	136
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		2060	3		N	136
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907	3		N	136
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	3		N	136
*03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1935	3		N	136
*04		3000 N	3056	-0-	56	56		3056	3		N	136
-----												
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
11		540 N	10	-0-	-530	-0-		10	3		N	155
12		527 N	16	-0-	-511	-0-		16	3		N	155
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	155
02		10 N	4	-0-	-6	-0-		4	3		N	155
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	155
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	155
-----												
NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230												
11		8370 #	223	-0-	-8147	-0-		223	2		N	-0-
12		5859 #	1107	-0-	-4752	-0-		1107	2		N	-0-
01		3224 #	816	-0-	-2408	-0-		816	2		N	-0-
02		2492 #	1014	-0-	-1478	-0-		1014	2		N	-0-
*03		915 R	915	-0-	-0-	-0-		915	2		N	-0-
04		1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT



NEEDVILLE (FRIO 6650) 64793 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 RPT 850872  
 TEXKRON OPERATING, LLC  
 TEXKRON NEEDVILLE WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 RPT 048169  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
 VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

11	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 RPT 280941  
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC.  
 BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN  
 RPT 521516  
 MAGNUM PRODUCING, LP  
 MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 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
11		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	210 1	5426 2	N	29	194 1		28
							32 9						
12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	217 1	4134 2	N	43			71
							47 9						
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	217 1	2908 2	N	159			230
							175 9						
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-			N	1	196 1		35
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	23			58
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			58

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 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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

WEST, WESLEY			WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286	
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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570	
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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WESLEY			WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9226 - 9250	
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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
		WELL #: 3		RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	- 10106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				95
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				95
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				95
-----									
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10190	- 10206	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	- 9284	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	- 9224	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	- 9257	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
-----									
WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	- 8751	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 12060	- 12080	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9216 - 9228		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9171 - 9183		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9226 - 9236		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9292 - 10198		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9082 - 9090		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.10120 - 10703		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
UPLAND OPERATING, LLC				878942										
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10240	- 10256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
NEW BIELAU (WILCOX 8700)				65099 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291787	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9102	- 9128		
11	0 W	12433	-0-	12433	52876	11187	2	1246	9	N	1133	1299	1	81
12	0 W	1577	-0-	1577	54453	1571	2	6	9	N	5			86
01	0 W	5050	-0-	5050	59503	4889	2	161	9	N	146			232
02	0 W	-0-	-0-	-0-	59503					N	94	184	1	142
*03	25823	-0-	-0-	-25823	33680					N	213	115	1	240
04	12420 # NO RPT	-0-	-0-	-12420	21260					N	NO RPT			240
-----														
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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
MOAIC OIL LLC				589978										
SCHOLLMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	3606	- 3615		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	208	1	1537	2	N	-0-					162
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	217	1	1555	2	N	-0-					162
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	N	-0-					162
02	1624 N	1246	-0-	-378	-0-	164	1	1082	2	N	-0-					162
03	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	216	1	1339	2	N	-0-					162
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	237	1	1551	2	N	-0-					162

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10778 - 10885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----											
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		1	RRCID ->	210910	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9906 - 9910
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2021							
-----											
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179							
B. P. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9780 - 10702
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212
-----											
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
ROBERT SPIESS		WELL #:			RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9860 - 9874
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
		PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2018							
-----											
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
FENNER		WELL #:			RRCID ->	259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9934 - 9944
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
		PLUGGED AND ABANDONED		07/05/2018							

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	ALLOW CODE	GAS 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
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2021															

ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	071476	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 9575			
11		64 X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	15			185
							17	9							
12		775 X	32	-0-	-743	-0-	1	1	14	3	N	15			200
							17	9							
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	9			209
02		1848 X	153	-0-	-1695	-0-	6	1	96	3	N	46	1	1	254
							51	9							
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20			274
*04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	265	394	1	145
							292	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27952 04/26/2022															

RICHTER-LOEWE		WELL #:		1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595 - 10374			
11		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	30	1	7178	3	N	311	189	1	163
							342	9							
12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	5065	3	N	201	191	1	173
							221	9							
01		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	31	1	4262	3	N	152			325
							167	9							
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	28	1	3300	3	N	147			472
							162	9							
03		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	31	1	3620	3	N	147	385	1	234
							162	9							
*04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	30	1	3271	3	N	136			370
							150	9							

RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393 - 10547			
11		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	291	1	8198	3	N	249	376	1	318
							274	9							
12		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	363	1	8448	3	N	223	387	1	154
							245	9							
01		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	370	1	8389	3	N	202			356
							222	9							
02		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	379	1	8844	3	N	208	387	1	177
							229	9							
03		9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	398	1	9019	3	N	297			474
							327	9							
*04		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	387	1	8285	3	N	273	377	1	370
							300	9							



NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	N	30			249
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	33	9	1475	3	N	32			281
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	35	9	1325	3	N	25			306
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	76	1	788	3	N	43	63	1	286
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	28	9	1243	3	N	8			294
*04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1192	3	N	16	196	1	114
						47	9							
						64	1							
						9	9							
						62	1							
						18	9							
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704				
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	3	N	72	187	1	73
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	79	9	1557	3	N	72			145
01	1891 X	1326	-0-	-565	-0-	67	1	1208	3	N	59			204
02	1708 X	1372	-0-	-336	-0-	79	9	1272	3	N	41			245
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	53	1	1583	3	N	50			295
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	65	9	1445	3	N	45	191	1	149
						55	1							
						45	9							
						70	1							
						55	9							
						68	1							
						50	9							
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492				
11	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	628	1	12393	3	N	337	182	1	364
12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	371	9	12090	3	N	389	551	1	202
01	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	620	1	11768	3	N	278	198	1	282
02	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	428	9	10312	3	N	367	317	1	332
03	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	677	1	12490	3	N	405	386	1	351
*04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	306	9	11631	3	N	474	695	1	130
						641	1							
						404	9							
						643	1							
						446	9							
						603	1							
						521	9							
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358				
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	3	N	145			235
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	160	9	1091	3	N	154	189	1	200
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	56	1	1035	3	N	144	180	1	164
02	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	169	9	924	3	N	144	12	1	296
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	60	1	1051	3	N	143			439
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	158	9	1098	3	N	135	202	1	372
						57	1							
						157	9							
						57	1							
						149	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
BLEZINGER		WELL #: 5		RRCID -> 286526		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 9575 - 9578	
M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				185	1	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2021											

RICHTER-LOEWE		WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737	
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	240	1	6784	3	N	179
						197	9				370
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	220	1	5108	3	N	168
						185	9				190
01	6293 X	6223	-0-	-70	-0-	257	1	5814	3	N	138
						152	9				286
02	6748 X	5200	-0-	-1548	-0-	208	1	4857	3	N	123
						135	9				409
03	7471 X	5882	-0-	-1589	-0-	241	1	5457	3	N	167
						184	9				388
04	7230 X	5387	-0-	-1843	-0-	233	1	4980	3	N	158
						174	9				192
											154

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 4749 - 4893	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5085 - 5280	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PURE RESOURCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

-----														
NEWTON (4000)				//CONT.//	65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC				//CONT.//	042191									
ARCO CALL				WELL #:	1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 5050 - 5296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEARTWOOD				WELL #:	1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NIELS CARLSEN (FRIO 5740)					65483 065	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KALER ENERGY CORP.					450261									
FLORRUM				WELL #:	1	RRCID ->	292200	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5711 - 5721		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	792	NO RPT	-0-	-792	-0-					N	NO RPT			-0-
03	1364	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1320	NO RPT	-0-	-1320	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
JDA ENERGY, LLC				427482											
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335 -	3342	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	N/A	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE						
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
NOACK, LEON				WELL #:	1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	N/A	
11		30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12		35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
01		1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03		31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04		30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-

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
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		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
11		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0		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
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021											

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
AUDEN OIL INC.		036795									
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF. 12712 - 12731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEGER		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		386310									
		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF. 12902 - 12922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18600 X	18108	-0-	-492	-0-	17309 2	799 9	N	726	744 1	378
12	19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	18674 2	833 9	N	757	889 1	246
01	19809 X	18672	-0-	-1137	-0-	17848 2	824 9	N	749	733 1	262
02	17892 X	12136	-0-	-5756	-0-	11565 2	571 9	N	519	545 1	236
03	19809 X	18102	-0-	-1707	-0-	17363 2	739 9	N	672	734 1	174
04	18870 X	17684	-0-	-1186	-0-	16923 2	761 9	N	692	723 1	143

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14184 - 14302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192		PERF.12190 - 12207
PINE ISLAND												
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		242
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95	170 1 2 8	165
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		165
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SUN FEE		386310		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938
11	12060 X	10499	-0-	-1561	-0-	9971	2	528	9	N	480 549 1	394
12	11873 X	11146	-0-	-727	-0-	10535	2	611	9	N	555 551 1	398
01	12338 X	11019	-0-	-1319	-0-	10408	2	611	9	N	555 543 1	410
02	11144 X	9481	-0-	-1663	-0-	8936	2	545	9	N	495 551 1	354
03	12338 X	9934	-0-	-2404	-0-	9314	2	620	9	N	564 521 1	397
04	10800 X	6889	-0-	-3911	-0-	6522	2	367	9	N	334 364 1	367
-----												
NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 1830 - 1840
MCDERMOND F.												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106
NONA MILLS FIELD UNIT												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7218 - 7424
NONA MILLS FIELD UNIT												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
NONA MILLS FIELD UNIT		65799 230		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
NONA MILLS FIELD UNIT		911874		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7228 - 7360
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7490 -	7494	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NONA MILLS (-K-)		//CONT.//		65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	140309	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382 - 8420			
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	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

NORIAN (Y2-B)				65953 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON						
SEELY OIL COMPANY				763148										
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID ->	281702	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7452 - 7455			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

  

NORTHERN RANCH (7000)				66103 777	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976										
NORTHERN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6853 - 6858			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)				66107 568	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976										
NORTHERN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 2240 - 2270			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)				66115 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650										
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF. 11750 - 11760			
11	7530 X	6295	-0-	-1235	-0-	6074	2	221	9	Y	201	171	1	230
12	7781 X	6919	-0-	-862	-0-	6747	2	172	9	Y	156	188	1	198
01	7781 X	974	-0-	-6807	-0-	939	2	35	9	Y	32	176	1	54
02	7028 X	890	-0-	-6138	-0-	855	2	35	9	Y	32			86
03	6882 X	3308	-0-	-3574	-0-	3178	2	130	9	Y	118			204
*04	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	9619	2	385	9	Y	350	364	1	190



-----																	
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)			66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
TC OIL AND GAS, LLC			840303														
BEBE			WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016			TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A							
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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							
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
-----																	
DOLIVE, MAURICE G. U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988							
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
-----																	
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							
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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							
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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		
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - WELL PLUGGED 2/16/2022												
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 2720 - 3350		
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
-----												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990 - 10030		
-----												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 10100 - 10145		
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810		PERF. N/A		
-----												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208	
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220 - 10234	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052	
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	506 1	1799 2	Y	59	56 1	5
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	2 4	65 9				
						392 1	1482 2	Y	48	46 1	7
*01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2 4	53 9				
						492 1	1498 2	Y	48	53 1	2
*02	2212 X	1923	-0-	-289	-0-	1 4	53 9				
						403 1	1471 2	Y	44	42 1	4
*03	2449 X	2053	-0-	-396	-0-	1 4	48 9				
						459 1	1516 2	Y	45	45 1	4
04	2370 X	1942	-0-	-428	-0-	28 4	50 9				
						506 1	1370 2	Y	45	45 1	4
						16 4	50 9				
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF.10090 - 10118	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886 - 10104		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980 - 10096		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830 - 10036		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	717	1	2550	2	Y	84	83	1	6
						3	4		92	9				
12	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	674	1	2548	2	Y	83	79	1	10
						3	4		91	9				
*01	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	861	1	2622	2	Y	85	93	1	2
						3	4		94	9				
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	704	1	2566	2	Y	76	73	1	5
						1	4		84	9				
*03	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	808	1	2668	2	Y	80	79	1	6
						49	4		88	9				
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	891	1	2412	2	Y	78	79	1	5
						28	4		86	9				
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	-	10173	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900	-	10005	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807	-	9999	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890	-	10025	
11	10920 X	10919	-0-	-1	-0-	2327	1	8282	2	Y	273	268	1		27
						10	4	300	9						
12	11284 X	10154	-0-	-1130	-0-	2064	1	7801	2	Y	254	242	1		39
						10	4	279	9						
*01	11284 X	11017	-0-	-267	-0-	2650	1	8072	2	Y	261	285	1		15
						8	4	287	9						
*02	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	2143	1	7817	2	Y	231	222	1		24
						4	4	254	9						
*03	11284 X	11106	-0-	-178	-0-	2485	1	8201	2	Y	245	242	1		27
						150	4	270	9						
04	10920 X	10788	-0-	-132	-0-	2812	1	7615	2	Y	248	247	1		28
						88	4	273	9						
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048	-	10054	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920	-	9930	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-



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 #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102	
11	513 X	309	-0-	-204	-0-	66 1	234 2	Y 8	7 1 2
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	111 1	420 2	Y 14	12 1 4
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	1 4	15 9	Y 2	3 1 3
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	2 9		Y -0-	3 1 -0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y -0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y -0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890	
11	1350 N	602	-0-	-748	-0-	128 1	456 2	Y 15	15 1 2
12	1240 N	460	-0-	-780	-0-	1 4	17 9	Y 11	11 1 2
*01	558 N	553	-0-	-5	-0-	94 1	354 2	Y 13	14 1 1
*02	560 N	366	-0-	-194	-0-	12 9		Y 8	8 1 1
*03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	134 1	405 2	Y 48	44 1 5
*04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	14 9	280 2	Y 47	46 1 6
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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 (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 - 9865
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
10	1023 N	523	-0-	-500	-0-	108	1	402	2	N	12	12 1 2
						13	9					
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	203	1	723	2	N	24	23 1 3
						1	4	26	9			
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	173	1	656	2	N	21	20 1 4
						1	4	23	9			
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	291	1	888	2	N	28	30 1 2
						31	9					
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	510	1	1861	2	N	55	51 1 6
						61	9					
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	257	1	865	2	N	25	28 1 3
						28	9					
04	1170 N	659	-0-	-511	-0-	172	1	465	2	N	15	16 1 2
						5	4	17	9			
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----  
 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	277	-0-	277	858	57	1	212	2	N	7	7	1	1
						8	9							
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	858					N	-0-	1	1	-0-
*12	858 X	-0-	-0-	-858	-0-					N	-0-			-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
*04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	56	1	153	2	N	5	4	1	1
						2	4	6	9					

-----  
 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422 - 10436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452 - 10478
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401 - 10410
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	1200	-0-	-1800	7821	256 1	910 2	N	30	38 1		3
12	10583 X	2762	-0-	-7821	-0-	561 1	2122 2	N	69	63 1		9
01	3038 X	1624	-0-	-1414	-0-	391 1	1191 2	N	38	46 1		1
02	2744 X	400	-0-	-2344	-0-	84 1	306 2	N	9	10 1		-0-
03	3038 X	607	-0-	-2431	-0-	136 1	457 2	N	13	13 1		-0-
04	2670 X	361	-0-	-2309	-0-	94 1	255 2	N	8	8 1		-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
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			85
*12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			85
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8207	2871	-0-	-5336	14384	2643 2	228 9	N	207			386
12	22476	11181	-0-	-11295	3089	10535 2	646 9	N	587	679 1		294
01	11005	10307	-0-	-698	2391	9731 2	576 9	N	524	526 1		292
02	9940	9163	-0-	-777	1614	8438 2	725 9	N	659	724 1		227
03	11005	9696	-0-	-1309	305	9121 2	575 9	N	523	536 1		214
04	10650	9250	-0-	-1400	-0-	8713 2	537 9	N	488	358 1		344

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

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS * *			C	COND	* * DISPOSITIONS * *			EOM												
O			PROD GAS LIFT(L)			STATUS (CODE)			(-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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		
-----																																
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
-----																																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			95			RRCID ->			040089			COMPL. DATE			06/25/1987			TOTAL DEPTH			10278			PERF.			10135 - 10160		
-----																																
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
-----																																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			150			RRCID ->			050477			COMPL. DATE			05/06/1985			TOTAL DEPTH			10741			PERF.			9192 - 9200		
-----																																
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
-----																																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			104			RRCID ->			050890			COMPL. DATE			09/03/1996			TOTAL DEPTH			11028			PERF.			9662 - 10038		
-----																																
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
-----																																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			178 U			RRCID ->			051138			COMPL. DATE			01/23/1984			TOTAL DEPTH			10800			PERF.			8760 - 8780		
-----																																
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
-----																																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			188 U			RRCID ->			051142			COMPL. DATE			08/14/1971			TOTAL DEPTH			10805			PERF.			9651 - 9661		
-----																																
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
-----																																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			169			RRCID ->			106620			COMPL. DATE			06/10/1983			TOTAL DEPTH			10948			PERF.			9707 - 9740		
-----																																
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-												

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602 - 9606				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526 - 9532				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636 - 9666				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164				Y	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		14798				N	NO RPT					-0-
04	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272				N	NO RPT					-0-
-----																
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-



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 (F-6)		67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 196553		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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)	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
11		1401 N	1401	-0-	-0-	299 1	1062 2	Y	35	33	1	4
						1 4	39 9					
12		1067 N	1067	-0-	-0-	217 1	819 2	Y	27	26	1	5
						1 4	30 9					
*01		1686 N	1686	-0-	-0-	406 1	1235 2	Y	40	42	1	3
						1 4	44 9					
*02		632 N	632	-0-	-0-	133 1	484 2	Y	14	15	1	2
						15 9						
*03		1054 N	871	-0-	-183	195 1	643 2	Y	19	19	1	2
						12 4	21 9					
04		1620 N	276	-0-	-1344	71 1	195 2	Y	6	8	1	-0-
						3 4	7 9					
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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
*10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	5	5	1	1
						6 9						
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	4	4	1	1
						4 9						
12		589 N	34	-0-	-555	-0-	7 1	Y	1	1	1	1
							1 9					
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	1	1	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	1650 N	1305	-0-	-345	-0-	278	1	990	2	Y	33	32	1	2
12	3100 N	3554	-0-	454	454	722	1	2730	2	Y	89	79	1	12
*01	2576 N	2122	-0-	-454	-0-	510	1	1555	2	Y	50	60	1	2
*02	1232 N	408	-0-	-824	-0-	86	1	312	2	Y	9	11	1	-0-
*03	3565 X	1160	-0-	-2405	-0-	259	1	856	2	Y	26	24	1	2
04	3450 X	641	-0-	-2809	-0-	167	1	452	2	Y	15	16	1	1

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
-----												
OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9750 - 9766					
-----												
11	4260 X	3406	-0-	-854	-0-	726 1	2583 2	Y	85	83 1		13
12	3999 X	2596	-0-	-1403	-0-	3 4	94 9	Y	65	63 1		15
*01	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	527 1	1994 2	Y	87	93 1		9
*02	3444 X	2818	-0-	-626	-0-	3 4	72 9	Y	64	62 1		11
*03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	886 1	2699 2	Y	84	81 1		14
*04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3 4	96 9	Y	95	93 1		16
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 9808 - 9918					
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9762 - 9908					
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 9755 - 9794					
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9853 - 9858					
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	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	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
11	750 N	511	-0-	-239	-0-	-0-	48	1	450	2	Y	12	11 1	124
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	2057	2	Y	54	48 1	130
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9	796	2	Y	20	26 1	124
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	-0-	22	9	433	2	Y	10	11 1	123
03	1147 N	421	-0-	-726	-0-	-0-	13	1	398	2	Y	9	9 1	123
04	810 N	298	-0-	-512	-0-	-0-	10	9	279	2	Y	7	7 1	123
							8	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	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255		RRCID -> 258492	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11244	- 11295			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 267117	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11537	- 11583			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	717 1	2553 2	Y	126	82 1		126
						3 4	139 9					
12	3844 X	3501	-0-	-343	-0-	703 1	2660 2	Y	122	82 1		166
						4 4	134 9					
*01	3844 X	3593	-0-	-251	-0-	853 1	2598 2	Y	126	92 1		200
						3 4	139 9					
*02	3416 X	2919	-0-	-497	-0-	604 1	2203 2	Y	101	244 1		57
						1 4	111 9					
*03	3627 X	3586	-0-	-41	-0-	793 1	2617 2	Y	116	76 1		97
						48 4	128 9					
04	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	867 1	2346 2	Y	114	76 1		135
						27 4	125 9					

-----  
 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	450 N	201	-0-	-249	-0-	44	1	151	2	Y	5	4	1	136	
						6	9								
10	496 N	294	-0-	-202	-0-	56	1	209	2	Y	26	6	1	156	
						29	9								
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	72	1	254	2	Y	13	8	1	161	
						14	9								
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	370	2	Y	21	11	1	171	
						23	9								
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	118	1	358	2	Y	25	13	1	183	
						28	9								
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	363	2	Y	37	186	1	34	
						41	9								
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	107	1	356	2	Y	16	11	1	39	
						7	4								
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	117	1	319	2	Y	10	10	1	39	
						4	4								

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			29
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			29
01	341 X	164	-0-	-177	-0-	5	1	155	2	Y	4	4	1	29
						4	9							
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	6	6	1	29
						7	9							
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	4	4	1	29
						4	9							
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	8	7	1	30
						9	9							

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

11	4233 X	864	-0-	-3369	-0-	27	1	813	2	Y	22	26	1	100
						24	9							
12	651 X	532	-0-	-119	-0-	13	1	484	2	Y	32	13	1	119
						35	9							
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	173	1	4833	2	Y	164	118	1	165
						180	9							
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	111	1	3650	2	Y	142	84	1	223
						156	9							
03	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	100	1	3095	2	Y	100	73	1	250
						110	9							
04	5010 X	1310	-0-	-3700	-0-	48	1	1229	2	Y	30	35	1	245
						33	9							

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

-----  
 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	405	1	3781	2	Y	252	277	1	288	
						277	9								
12	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	88	1	3211	2	Y	251	260	1	279	
						276	9								
01	4681 X	3203	-0-	-1478	-0-	102	1	2841	2	Y	236	259	1	256	
						260	9								
02	4228 X	570	-0-	-3658	-0-	13	1	432	2	Y	114	192	1	178	
						125	9								
03	4712 X	1465	-0-	-3247	-0-	39	1	1215	2	Y	192	208	1	162	
						211	9								
04	4470 X	2373	-0-	-2097	-0-	80	1	2064	2	Y	208	227	1	143	
						229	9								

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794  
 -----

11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	130	1	1212	2	Y	64	31	1	127
						70	9							
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	35	1	1302	2	Y	67	32	1	162
						74	9							
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	2	Y	61	36	1	187
						67	9							
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	Y	56	30	1	213
						62	9							
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1433	2	Y	75	213	1	75
						83	9							
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	Y	65	32	1	108
						72	9							

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824  
 -----

11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	538	2	N	52	14	1	184
						57	9							
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	11	1	428	2	N	33	11	1	206
						36	9							
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	N	26	14	1	218
						29	9							
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	N	68	193	1	93
						75	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	N	45	14	1	124
						50	9							
04	540 N	421	-0-	-119	-0-	15	1	381	2	N	23	10	1	137
						25	9							

-----  
 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  
 -----

11	690 N	631	-0-	-59	-0-	628	2	3	9	N	3			129
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	560	2	6	9	N	5			134
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	568	2	6	9	N	5			139
02	588 N	539	-0-	-49	-0-	539	2			N	-0-			139
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			139
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-			139

-----  
 J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 12 T		RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10650	-	10668			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 43		RRCID -> 007648	COMPL. DATE 11/09/1943	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10623	-	10643			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 69		RRCID -> 007659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10554	-	10818			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 197		RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10766	-	10856			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 208		RRCID -> 007687	COMPL. DATE 03/19/1952	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10988	- 11021		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10840		
11	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	3608 1	12835 2	Y	424	417 1	42
						15 4	466 9				
12	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	2690 1	10168 2	Y	331	322 1	51
						13 4	364 9				
*01	20057 X	15988	-0-	-4069	-0-	3846 1	11713 2	Y	379	410 1	20
						12 4	417 9				
*02	18116 X	12972	-0-	-5144	-0-	2720 1	9924 2	Y	294	284 1	30
						5 4	323 9				
*03	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	3873 1	12779 2	Y	382	370 1	42
						233 4	420 9				
*04	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	3721 1	10079 2	Y	328	332 1	38
						117 4	361 9				
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 76		RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456	- 10520		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 L		RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851	- 10894		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
-----												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10694 - 10743	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10803 - 10930	
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
-----												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590 - 10752	
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	340	-0-	340	918	70 1	261 2		Y	8	8 1		1
11	T. A.	317	-0-	317	1235	68 1	240 2		Y	8	8 1		1
*12	1235 X	-0-	-0-	-1235	-0-	9 9			Y	-0-	1 1		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32 1	98 2		Y	3	3 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	49 1	135 2		Y	4	4 1		-0-
						2 4	4 9						

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	11430 X	10171	-0-	-1259	-0-	2168 1	7713 2		Y	255	251 1		26
12	11718 X	9484	-0-	-2234	-0-	9 4	281 9		Y	237	226 1		37
*01	11780 X	9948	-0-	-1832	-0-	1927 1	7286 2		Y	236	259 1		14
*02	10640 X	9476	-0-	-1164	-0-	10 4	261 9		Y	215	206 1		23
*03	11780 X	9737	-0-	-2043	-0-	2393 1	7288 2		Y	215	213 1		25
*04	10170 X	8961	-0-	-1209	-0-	7 4	260 9		Y	206	207 1		24
						1986 1	7249 2						
						4 4	237 9						
						2179 1	7190 2						
						131 4	237 9						
						2336 1	6325 2						
						73 4	227 9						

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A		
-----									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635	COMPL. DATE 08/16/1968	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10516 - 10643		
-----									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655 - 10768		
-----									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10510 - 10638		
-----									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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		
-----									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		
-----									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10600 - 10782		
-----									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF. N/A
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF. N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF. N/A
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10600 - 10685
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022

M 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	34410 X	31442	-0-	-2968	-0-	6702	1 23845	2 Y	788	771	1	76
						28	4 867	9				
12	35278 X	31578	-0-	-3700	-0-	6417	1 24261	2 Y	789	748	1	117
						32	4 868	9				
*01	35278 X	34068	-0-	-1210	-0-	8196	1 24960	2 Y	806	883	1	40
						25	4 887	9				
*02	31192 X	26425	-0-	-4767	-0-	5541	1 20215	2 Y	599	582	1	57
						10	4 659	9				
*03	34814 X	34814	-0-	-0-	-0-	7791	1 25709	2 Y	768	746	1	79
						469	4 845	9				
04	32970 X	31647	-0-	-1323	-0-	8248	1 22340	2 Y	727	729	1	77
						259	4 800	9				

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
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	1068	1 3803	2 Y	126	122	1	14
						5	4 139	9				
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	964	1 3647	2 Y	119	113	1	20
						5	4 131	9				
*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	1153	1 3511	2 Y	113	125	1	8
						3	4 124	9				
*02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1018	1 3716	2 Y	110	105	1	13
						2	4 121	9				
*03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1129	1 3726	2 Y	111	110	1	14
						68	4 122	9				
*04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	1277	1 3458	2 Y	112	112	1	14
						40	4 123	9				

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
11	16830 X	14363	-0-	-2467	-0-	3061	1 10893	2 Y	360	352	1	32
						13	4 396	9				
12	16306 X	9555	-0-	-6751	-0-	1942	1 7341	2 Y	239	237	1	34
						9	4 263	9				
*01	16306 X	15862	-0-	-444	-0-	3816	1 11621	2 Y	376	394	1	16
						11	4 414	9				
*02	14364 X	14240	-0-	-124	-0-	2987	1 10893	2 Y	323	309	1	30
						5	4 355	9				
*03	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	3426	1 11304	2 Y	338	333	1	35
						206	4 372	9				
04	15360 X	14522	-0-	-838	-0-	3785	1 10251	2 Y	334	334	1	35
						119	4 367	9				

-----

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		T. A.	847	-0-	847	847	190	1	625	2	Y	19	17	1			2
							11	4	21	9							
04		T. A.	2551	-0-	2551	3398	665	1	1800	2	Y	59	54	1			7
							21	4	65	9							

-----

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	278	1	988	2	Y	33	32	1			4
							1	4	36	9							
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	300	1	1132	2	Y	37	35	1			6
							1	4	41	9							
*01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	338	1	1029	2	Y	33	37	1			2
							1	4	36	9							
*02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	304	1	1111	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
*03		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	276	1	911	2	Y	27	27	1			4
							17	4	30	9							
04		1350 N	1330	-0-	-20	-0-	347	1	939	2	Y	30	30	1			4
							11	4	33	9							

-----

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

11		27720 X	27367	-0-	-353	-0-	5834	1	20755	2	Y	685	669	1			71
							24	4	754	9							
12		28644 X	25247	-0-	-3397	-0-	5130	1	19397	2	Y	631	602	1			100
							26	4	694	9							
*01		28551 X	27483	-0-	-1068	-0-	6612	1	20135	2	Y	651	712	1			39
							20	4	716	9							
*02		25788 X	23715	-0-	-2073	-0-	4973	1	18142	2	Y	537	518	1			58
							9	4	591	9							
*03		28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	6461	1	21321	2	Y	637	622	1			73
							389	4	701	9							
04		27360 X	26869	-0-	-491	-0-	7003	1	18967	2	Y	617	618	1			72
							220	4	679	9							



M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA OLD OCEAN UNIT //CONT.// 386310 WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782							
11	31230 X	29357	-0-	-1873	-0-	6258 1 22264 2 Y 735	715 1 71
12	31961 X	28041	-0-	-3920	-0-	5699 1 21543 2 Y 701	667 1 105
*01	31961 X	29826	-0-	-2135	-0-	7175 1 21852 2 Y 706	774 1 37
*02	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	5985 1 21833 2 Y 646	620 1 63
*03	30349 X	29886	-0-	-463	-0-	6687 1 22070 2 Y 660	652 1 71
04	29370 X	29299	-0-	-71	-0-	7636 1 20683 2 Y 673	671 1 73
OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639							
11	22700 X	22700	-0-	-0-	-0-	4839 1 17215 2 Y 569	555 1 51
12	23064 X	22703	-0-	-361	-0-	4613 1 17442 2 Y 568	538 1 81
*01	23405 X	22830	-0-	-575	-0-	5493 1 16727 2 Y 540	597 1 24
*02	21259 X	21259	-0-	-0-	-0-	4458 1 16263 2 Y 482	463 1 43
*03	23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	5367 1 17715 2 Y 529	520 1 52
*04	22973 X	22973	-0-	-0-	-0-	5987 1 16217 2 Y 528	527 1 53
OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726							
11	5250 X	4864	-0-	-386	-0-	1037 1 3689 2 Y 122	119 1 13
12	5425 X	5305	-0-	-120	-0-	1078 1 4076 2 Y 133	125 1 21
*01	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	1286 1 3918 2 Y 127	140 1 8
*02	34439 X	34439	-0-	-0-	-0-	7222 1 26346 2 Y 780	711 1 77
*03	66065 X	66065	-0-	-0-	-0-	14783 1 48787 2 Y 1458	1378 1 157
*04	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	5639 1 15274 2 Y 497	587 1 67

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10710 - 10954	
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	815 1	2897 2	N	96	93 1		8
12	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	744 1	2812 2	N	91	87 1		12
*01	3937 X	3368	-0-	-569	-0-	811 1	2467 2	N	80	89 1		3
*02	3556 X	2766	-0-	-790	-0-	580 1	2116 2	N	63	61 1		5
*03	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	780 1	2574 2	N	77	75 1		7
04	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	874 1	2370 2	N	77	77 1		7
-----												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 152ST		RRCID -> 249826	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462 - 10677			
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	248 1	883 2	N	29	29 1		2
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	216 1	815 2	N	26	25 1		3
*01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	284 1	865 2	N	28	31 1		-0-
*02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	203 1	741 2	N	22	21 1		1
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	253 1	835 2	N	25	24 1		2
04	1140 N	987	-0-	-153	-0-	257 1	697 2	N	23	23 1		2
-----												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 252		RRCID -> 252298	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10716 - 11017			
11	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	519 1	1845 2	N	61	60 1		8
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	553 1	2092 2	N	68	64 1		12
*01	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	595 1	1814 2	N	59	66 1		5
*02	2884 X	2422	-0-	-462	-0-	508 1	1852 2	N	55	53 1		7
*03	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	547 1	1804 2	N	54	54 1		7
*04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	860 1	2330 2	N	76	74 1		9
-----												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 257		RRCID -> 269965	COMPL. DATE 03/25/2013	TOTAL DEPTH 12403	PERF.10712 - 10850			
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	306 1	1087 2	N	36	35 1		6
12	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	302 1	1144 2	N	37	35 1		8
01	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	340 1	1035 2	N	33	37 1		4
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	325 1	1187 2	N	35	33 1		6
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	402 1	1352 2	N	40	39 1		7
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	401 1	1087 2	N	35	36 1		6

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
10	1395 N	298	-0-	-1097	-0-	62 1	228 2	Y	7 9 1 1
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	8 9		Y	-0- 1 1 -0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0- -0- -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0- -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0- -0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0- 1 4 -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	12 1	367 2	N	10 10 1 47
12	620 N	172	-0-	-448	-0-	11 9		N	4 5 1 46
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	4 1	164 2	N	4 9 16 1 46
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	23 1	630 2	N	18 9 5 15 1 36
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	652 2	N	6 9 7 1 35
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	6 9	266 2	N	7 9 11 10 1 36

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 2
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0- 2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 2
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0- 2

OLD OCEAN (10450)		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		3480 #	3353	-0-	-127	-0-	3301	2	52	9	N	47			209
12		3596 #	3546	-0-	-50	-0-	3494	2	52	9	N	47	179	1	77
01		3596 #	3487	-0-	-109	-0-	3432	2	55	9	N	50			127
02		3198 R	3198	-0-	-0-	-0-	3150	2	48	9	N	44			171
03		3534 #	3505	-0-	-29	-0-	3458	2	47	9	N	43	177	1	37
04		3420 #	3161	-0-	-259	-0-	3117	2	44	9	N	40			77

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1	71
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		17880 X	8076	-0-	-9804	-0-	7351	3	725	9	N	659	726	1	127
12		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-			127
01		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-			127
02		12992 X	5050	-0-	-7942	-0-	4881	3	169	9	N	154	181	1	100
03		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT			100
04		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			100

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-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	BALANCE	
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			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020		- 12302			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686		- 11815			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636		- 12125			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
MARMION			WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940		- 3970	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
-----													
OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
UOSI OPERATING, INC.		875336											
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 11765			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
UOSI OPERATING, INC.		875336											
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 12168			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172 1		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	229			302
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	173 1		237
-----													
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
BROWDER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 3376 - 3386			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
-----													
TEXANA OPERATING COMPANY		844253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
BROWDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777			
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	39	9	N	35		183
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	53	1	30	9	N	27		210
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	42	1	15	9	N	14		224
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	47	1	14	9	N	13		237
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	33	1	3	9	N	3		240
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	26	1	2	9	N	2	167 1	75
-----													
UOSI OPERATING, INC.		875336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
BROWDER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

-----

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336  
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

-----

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO  
 VONDRA ENERGY CORP. 887322  
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

-----

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	622	3	Y	13					28
						14	9									
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	7	3	Y	12	40	1			-0-
						13	9									
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	3	Y	-0-					-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	539	3	Y	20					20
						22	9									
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	98	1	435	3	Y	144	92	1			72
						158	9									
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	70	1	415	3	Y	50	74	1			48
						55	9									

-----

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179  
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)  
LUCKY LAD ENERGY, LLC  
OLIVER UNIT

67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
512179

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLIVER, SOUTH (10300)  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP  
BURNS

67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
531085

WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3930 #	2810	-0-	-1120	-0-	400	1	2409	2	N	1					53
12	3914 R	3914	-0-	-0-	-0-	455	1	3459	2	N	-0-					53
01	3286 #	3228	-0-	-58	-0-	425	1	2803	2	N	-0-					53
02	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	415	1	2463	2	N	-0-					53
03	3906 #	3234	-0-	-672	-0-	425	1	2809	2	N	-0-					53
04	3780 #	2492	-0-	-1288	-0-	400	1	2092	2	N	-0-					53

ORA (13400 SAND)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
MCGOWN FARMS GU

67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
386310

WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	N	346	361	1			260
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	381	9	1174	2	N	363	523	1			100
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	1876	1	371	9	N	337	360	1			77
02	2128 N	1654	-0-	-474	-0-	620	1	715	2	N	290	174	1			193
03	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	319	9	1584	2	N	409	370	1			232
04	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	196	1	1541	2	N	348	535	1			45
						450	9									
						119	1									
						383	9									

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ORANGE \*  
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY  
CHANDLER "B"

67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
064101

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
11	1110 N	381	-0-	-729	-0-	381	2		N	-0-		140
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		140
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-		140
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		140
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		140
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	661	2	56 9	N	51	186 1	5
-----												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----														
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133										
KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192086			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471			
M	ALLOW 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
11	5370 X	733	-0-	-4637	-0-	726	2	7	9	Y	6			119
12	5549 X	3961	-0-	-1588	-0-	149	1	3812	2	Y	-0-			119
01	4030 X	3134	-0-	-896	-0-	122	1	2997	2	Y	14			133
02	3556 X	1005	-0-	-2551	-0-	15	9	112	1	Y	5			138
*03	2604 X	247	-0-	-2357	-0-	123	1	124	2	Y	-0-			138
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			138
-----														
SCHAER		WELL #:		1	RRCID -> 195495			COMPL. DATE 02/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380			
11	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	247	1	7400	2	N	56	186	1	62
12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	62	9	632	1	N	45			107
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	50	9	735	1	N	30			137
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	33	9	4730	2	N	60			197
*03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	981	1	4806	2	N	34	174	1	57
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	37	9			N	NO RPT			57
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 196881			COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332			
11	2643 X	2352	-0-	-291	-0-	76	1	2272	2	Y	4			37
12	2232 X	1737	-0-	-495	-0-	4	9	207	1	Y	1			38
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	1	9	413	1	Y	-0-			38
*02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2			40
*03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	627	1	3071	2	Y	20			60
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	22	9			Y	NO RPT			60
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199385			COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202608			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400			
11	2460 X	828	-0-	-1632	-0-	73	1	755	2	Y	-0-			130
12	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	199	1	846	2	Y	-0-			130
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	311	1	1559	2	Y	-0-			130
*02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-			130
*03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	400	1	1483	2	Y	-0-			130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130
-----														
KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 206561			COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636			
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26			51
12	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2315	2	1	9	Y	1			52
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1987	2	46	9	Y	42			94
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-			94
*03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-			94
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648												
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
-----												
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	586	2	Y	22
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	17	1	1322	2	Y	22
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	22
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	Y	41
							21	9				
*03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1194	2	Y	50
							10	9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
-----												
KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490												
-----												
11		1350 X	586	-0-	-764	-0-	586	2			Y	11
12		1457 X	1267	-0-	-190	-0-	1	1	1257	2	Y	19
							9	9				
01		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1456	2	Y	17
							25	9				
02		1540 X	537	-0-	-1003	-0-	1	1	536	2	Y	17
*03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1131	2	Y	10
							7	9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	10
-----												
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A												
-----												
11		2340 X	32	-0-	-2308	-0-	32	2			N	121
12		2418 X	10	-0-	-2408	-0-	10	2			N	121
01		2418 X	5	-0-	-2413	-0-	5	2			N	121
02		28 X	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	121
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	121
*04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	121
-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063												
-----												
11		963 X	963	-0-	-0-	-0-	34	1	925	2	Y	9
							4	9				
12		899 X	438	-0-	-461	-0-	33	1	405	2	Y	9
01		641 X	641	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	Y	6
							6	9				
02		700 X	544	-0-	-156	-0-	29	1	507	2	Y	13
							8	9				
*03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	5
							4	9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	5
-----												
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
-----												
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	49
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	49
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	56
							8	9				
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	57
*03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087 - 8165	
M	O	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060 - 8070	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 -> 212023	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8460	- 8475		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)			67955 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131							
SUN FEE			WELL #: 2	RRCID -> 250524	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6422	- 6434		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)			67955 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131							
SUN FEE			WELL #: 1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6468	- 6472		
11	2550 #	2232	-0-	-318	-0-	2232 2	N	-0-		85
12	7270 R	7270	-0-	-0-	-0-	7270 2	N	-0-		85
01	8778 R	8778	-0-	-0-	-0-	8778 2	N	-0-		85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131							
SUN FEE			WELL #: 3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7292	- 7296		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
SUN FEE			WELL #: 5	RRCID -> 070130	COMPL. DATE 01/03/1977	TOTAL DEPTH 7720	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954										
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	- 1349					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954										
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470	- 1476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

OYSTER LAKE, W. (3850)				67967 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954										
STATE TRACT 308		WELL #:		5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3854	- 3859					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022												

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				
11	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1	155
12	1612 #	1584	-0-	-28	-0-	1574	2	10	9	N	9	164
01	1612 #	1497	-0-	-115	-0-	1491	2	6	9	N	5	169
02	1484 #	1288	-0-	-196	-0-	1287	2	1	9	N	1	170
03	1643 #	1533	-0-	-110	-0-	1529	2	4	9	N	4	174
04	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			174

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				
11	11940 #	6257	-0-	-5683	-0-	609	1	5648	2	N	-0-	81
12	12028 #	6636	-0-	-5392	-0-	651	1	5927	2	N	53	134
						58	9					
01	11253 #	6280	-0-	-4973	-0-	775	1	5466	2	N	35	169
						39	9					
02	10164 #	5615	-0-	-4549	-0-	700	1	4829	2	N	78	65
						86	9				182 1	
03	8866 #	5933	-0-	-2933	-0-	775	1	5070	2	N	80	145
						88	9					
04	6420 #	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT			145

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				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -B-) //CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					135
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	569	2	23	9	N	21					156
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	585	2	19	9	N	17	116	1			57
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	2	11	9	N	10					67
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13					80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

11	630 N	467	-0-	-163	-0-	467	2			Y	-0-					72
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-	18	1			54
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					54
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					54
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					54

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4710	2	28	9	Y	25					214
12	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	4530	2	8	9	Y	7	159	1			62
01	4681 X	4483	-0-	-198	-0-	4452	2	31	9	Y	28					90
02	4424 X	3930	-0-	-494	-0-	3905	2	25	9	Y	23					113
03	4898 X	4655	-0-	-243	-0-	4623	2	32	9	Y	29					142
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					142

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			
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
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		Y	-0-	-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-	-0-	
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2		Y	-0-	-0-	
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		Y	-0-	-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT	-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	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
11	360 N	150	-0-	-210	-0-	144	2	6 9	Y	5	209	
12	403 N	154	-0-	-249	-0-	145	2	9 9	Y	8	217	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3 9	Y	3	50	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2 9	Y	2	52	
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	146	2	2 9	Y	2	54	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT	54	

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PIERCE T		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		339677										
		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

REGNIER UNIT		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		339677										
		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584			
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
11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9 9	Y	8	31	
12	2852 X	1803	-0-	-1049	-0-	1799	2	4 9	Y	4	35	
01	1953 X	1662	-0-	-291	-0-	1659	2	3 9	Y	3	38	
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-				Y	-0-	38	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ROBESON		1T										
		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672			
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-	109	
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	109	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	109	

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14		
-----														
PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870		PERF.13781 - 13954				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	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				
11	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7417	2	311	9	N	283	365	1	219
12	8184 X	6985	-0-	-1199	-0-	6730	2	255	9	N	232	180	1	271
01	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	7902	2	521	9	N	474	537	1	208
02	7560 X	6235	-0-	-1325	-0-	5920	2	315	9	N	286	196	1	298
03	58670 X	58670	-0-	-0-	-0-	58244	2	426	9	N	387	555	1	130
04	8160 X	6887	-0-	-1273	-0-	6601	2	286	9	N	260	190	1	200
-----														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
FURRY		WELL #: 1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13511 - 13531				
11	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	33377	3	3160	9	N	2873	2893	1	850
12	36656 X	36656	-0-	-0-	-0-	33464	3	3192	9	N	2902	2899	1	853
01	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	32487	3	3257	9	N	2961	3091	1	723
02	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	26725	3	2721	9	N	2474	2359	1	838
03	34585 X	34585	-0-	-0-	-0-	31575	3	3010	9	N	2736	2549	1	1025
*04	31697 X	31697	-0-	-0-	-0-	28764	3	2933	9	N	2666	2701	1	990
-----														
FURRY		WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714				
11	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	32132	3	4264	9	N	3876	3796	1	793
12	38000 X	38000	-0-	-0-	-0-	33888	3	4112	9	N	3738	3785	1	746
01	37293 X	37018	-0-	-275	-0-	33139	3	3879	9	N	3526	3614	1	658
02	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	33094	3	3639	9	N	3308	3440	1	526
03	40871 X	40871	-0-	-0-	-0-	36809	3	4062	9	N	3693	3242	1	977
04	36780 X	31110	-0-	-5670	-0-	27818	3	3292	9	N	2993	3090	1	880
-----														
GUILD		WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084				
11	181073 X	181073	-0-	-0-	-0-	177925	3	3148	9	N	2862	2854	1	738
12	185494 X	185494	-0-	-0-	-0-	182281	3	3213	9	N	2921	2866	1	793
01	183739 X	183739	-0-	-0-	-0-	180761	3	2978	9	N	2707	2508	1	992
02	216473 X	216473	-0-	-0-	-0-	213269	3	3204	9	N	2913	3072	1	833
03	164568 X	164568	-0-	-0-	-0-	161627	3	2941	9	N	2674	2527	1	980
*04	182625 X	182625	-0-	-0-	-0-	179825	3	2800	9	N	2545	2523	1	1002

OIL AND GAS DIVISION

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815							
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	291600	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	12668	PERF.12551 - 12589
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	34140 X	1062	-0-	-33078	-0-	1060	3	2	9	N	-0-
12	15932 X	-0-	-0-	-15932	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021											

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69

SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8355 - 8389
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHORTON				WELL #:	2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8482 - 8492
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PEARESON (3700)  
GOLDENROD GAS, INC.  
GOFF 5

69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
313121  
WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

M	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
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)  
CIMARRON ENGINEERING, LLC  
STATE LEASE 21

70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
153471  
WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780

M	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
11	97770 X	81961	-0-	-15809	-0-	75760	2	6201 9	N	5637	5664	1	593
12	101029 X	92604	-0-	-8425	-0-	85551	2	7053 9	N	6412	6416	1	589
01	94999 X	94999	-0-	-0-	-0-	87535	2	7464 9	N	6785	6469	1	905
02	76496 X	75115	-0-	-1381	-0-	69153	2	5962 9	N	5420	5691	1	634
03	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	89177	2	7335 9	N	6668	6451	1	851
04	91920 X	88459	-0-	-3461	-0-	81847	2	6612 9	N	6011	5960	1	902

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
IP FARMS "PG"

247836  
WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

M	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.  
HALL BAYOU

450261  
WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

M	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
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLS BAYOU

WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

M	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
11	31740 X	25675	-0-	-6065	-0-	18787	2	6888 9	N	6262	6795	1	910
12	30411 X	26303	-0-	-4108	-0-	19285	2	7018 9	N	6380	6198	1	1092
01	28055 X	15740	-0-	-12315	-0-	9713	2	6027 9	N	5479	5504	1	1067
02	23968 X	17344	-0-	-6624	-0-	12371	2	4973 9	N	4521	4589	1	999
03	26536 X	26024	-0-	-512	-0-	18931	2	7093 9	N	6448	6269	1	1178
04	25680 X	24251	-0-	-1429	-0-	17579	2	6672 9	N	6065	6239	1	1004

-----													
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
11	17460 X	2827	-0-	-14633	-0-	60 1	85 9	2682 2	N	77			204
12	18042 X	10	-0-	-18032	-0-	10 2			N	-0-			204
01	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-				N	-0-			204
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-				N	-0-			204
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-				N	-0-			204
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			204
-----													
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													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236													
DAVIS ESTATE WELL #: RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903													
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742				N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742				N	NO RPT			185
					RECLASSIFIED TO OIL		08/19/2019						
-----													
PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236													
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
STATE TRACT 6-7A			WELL #: 1		RRCID -> 168885			COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1063		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1063		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1063		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1063		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1063		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1063		
-----															
PERL (YEGUA UPPER EY-1)			70606 497		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
SIANA OIL & GAS			779259												
DOORNBOS			WELL #: 1		RRCID -> 157787			COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805				
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		275		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		275		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		275		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		275		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		275		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		275		
-----															
DOORNBOS			WELL #: 1 D		RRCID -> 192389			COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264				
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836												
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #: 1 C		RRCID -> 282220			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408				
-----															
11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7188	2	1085	9	Y	986	707	1	455
12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	7899	2	1034	9	Y	940	1152	1	243
01	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	10270	2	1029	9	Y	935	783	1	395
*02	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	11809	2	1223	9	Y	1112	1049	1	458
*03	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	15741	2	1231	9	Y	1119	1182	1	395
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT			395
-----															
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #: 2		RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375				
-----															
11	4080	X	2636	-0-	-1444	-0-	2295	2	341	9	N	310	371	1	194
12	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2143	2	409	9	N	372	413	1	153
01	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	2150	2	376	9	N	342	195	1	300
02	2716	X	2118	-0-	-598	-0-	1797	2	321	9	N	292	362	1	230
03	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	1996	2	312	9	N	284	361	1	153
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			153
-----															
PETRUCHA (10,900)			70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC			701613												
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906				
-----															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155



PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4470 #	1519	-0-	-2951	-0-	1496	2	23	9	N	21	179	1		58
12	4619 #	24	-0-	-4595	-0-	24	2			N	-0-				58
01	4340 #	217	-0-	-4123	-0-	22	2	195	9	N	177	167	1		68
02	3864 #	799	-0-	-3065	-0-	657	2	142	9	N	129				197
03	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4250	2	139	9	N	126	181	1		142
*04	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3014	2	116	9	N	105				247

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE  
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587  
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14790 X	13908	-0-	-882	-0-	13185	2	723	9	N	657	540	1		257
12	14973 X	11020	-0-	-3953	-0-	10330	2	690	9	N	627	562	1		322
01	14694 X	14692	-0-	-2	-0-	13940	2	752	9	N	684	735	1		271
02	13272 X	12715	-0-	-557	-0-	12070	2	645	9	N	586	361	1		496
03	14632 X	13356	-0-	-1276	-0-	12655	2	701	9	N	637	916	1		217
04	14220 X	12672	-0-	-1548	-0-	12000	2	672	9	N	611	367	1		461

PERDIDO ENERGY, LLC 653223  
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	300	1	26214	2	N	849	684	1		487	
12	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	934	9	310	1	29832	2	954	1091	1		350
01	27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	1049	9	310	1	26704	2	846	856	1	1 8	339
02	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	931	9	280	1	20411	2	622	555	1	1 8	405
03	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	684	9	310	1	17001	2	587	674	1		318
04	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-	646	9			N	NO RPT				318	

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060

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

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988  
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322

11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	150	1	6761	2	N	-0-					102
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	150	1	3040	2	N	-0-					102
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	150	1	2655	2	N	-0-					102
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	150	1	1441	2	N	-0-					102
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	150	1	4540	2	N	-0-					102
*04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	4100	2	N	-0-					104

RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549  
 ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HENRY-ROD UNIT WELL #: RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

11	10080 X	9511	-0-	-569	-0-	1087	1	8075	2	N	317	353	1			374
						349	9									
12	10416 X	10230	-0-	-186	-0-	1167	1	8729	2	N	304	183	1			495
						334	9									
01	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	1443	1	8857	2	N	314	364	1			445
						345	9									
02	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	1969	1	7808	2	N	290	362	1			373
						319	9									
03	10230 X	9398	-0-	-832	-0-	9040	2	358	9	N	325	180	1			518
04	10080 X	10033	-0-	-47	-0-	912	1	8788	2	N	303	341	1			480
						333	9									

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

11	1980 N	1829	-0-	-151	-0-	216	1	1602	2	N	10					94
						11	9									
12	2046 N	1806	-0-	-240	-0-	212	1	1583	2	N	10					104
						11	9									
01	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	218	1	1338	2	N	7					111
						8	9									
02	1708 N	1352	-0-	-356	-0-	271	1	1075	2	N	5					116
						6	9									
03	1798 N	435	-0-	-1363	-0-	433	2	2	9	N	2					118
04	1500 N	420	-0-	-1080	-0-	39	1	381	2	N	-0-					118

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566											
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371 - 10731				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		3600 X	3375	-0-	-225	-0-	1517	1	1680	2	N	162		602	
							178	9							
12		3720 X	3336	-0-	-384	-0-	1398	1	1754	2	N	167	184	1	585
							184	9							
01		3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	926	1	1558	2	N	155	158	1	582
							171	9							
02		3304 X	2934	-0-	-370	-0-	1285	1	1502	2	N	134	151	1	565
							147	9							
03		3658 X	2826	-0-	-832	-0-	896	1	1755	2	N	159	152	1	572
							175	9							
04		3390 X	2744	-0-	-646	-0-	915	1	1653	2	N	160	318	1	414
							176	9							

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279 - 9297			
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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9219 - 9225			
M	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			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
KUBBELA		WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380 - 10465			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1		9
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		10
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	1		11
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	1		12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		14

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566  
 DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			78
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		12 1		19 2	N	2			80
							2 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

11	2400 X	437	-0-	-1963	-0-		437 2			N	-0-			1
12	465 N	392	-0-	-73	-0-		392 2			N	-0-			1
01	806 N	431	-0-	-375	-0-		431 2			N	-0-			1
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			1
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			1

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

11	1470	266	-0-	-1204	-0-		266 2			N	-0-			7
12	589 #	186	-0-	-403	-0-		186 2			N	-0-			7
01	372 #	211	-0-	-161	-0-		211 2			N	-0-			7
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			7
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			7
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			7

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 AMEXCO, LLC 019813  
 LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

11	5610 #	5237	-0-	-373	-0-		150 1	4765 2		N	293	360 1		155
							322 9							
12	6045 #	5350	-0-	-695	-0-		150 1	4846 2		N	322	360 1		117
							354 9							
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-		150 1	4663 2		N	316	360 1		73
							348 9							
02	5460 #	4061	-0-	-1399	-0-		150 1	3666 2		N	223	180 1		116
							245 9							
03	5425 #	5049	-0-	-376	-0-		150 1	4574 2		N	295	189 1		222
							325 9							
04	5250 #	5219	-0-	-31	-0-		150 1	4772 2		N	270	360 1		132
							297 9							

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607  
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

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
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT			33
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
MATT-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973		PERF. 9386 - 9394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56	-0-			N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56	-0-			N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56	-0-			N	-0-			25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	-0-			N	NO RPT			25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	-0-			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				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

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
11	1350 X	1043	-0-	-307 B	-0-	48 1	958 2	N	34			384
						37 9						
12	1395 X	1004	-0-	-391 B	-0-	32 1	958 2	N	13			397
						14 9						
01	1395 X	987	-0-	-408 B	-0-	1 1	958 2	N	25			422
						28 9						
02	1260 X	1096	-0-	-164 B	-0-	115 1	958 2	N	21			443
						23 9						
03	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	14 1	958 2	N	12			455
						13 9						
*04	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	36 1	958 2	N	3			458
						3 9						

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7			30
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126



OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900)												
KD ENERGY, LLC												
MATT-TRULL -H- SAND UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
11		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	15	1	1495	2	Y	22
							11	9				
12		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	14	1	1390	2	Y	42
							22	9				
01		1395 N	1175	-0-	-220	-0-	12	1	1152	2	Y	52
							11	9				
02		1428 N	547	-0-	-881	-0-	5	1	524	2	Y	68
							18	9				
03		1426 N	809	-0-	-617	-0-	8	1	775	2	Y	92
							26	9				
*04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	10
							37	9				

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
SOUTH BLESSING												
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
11		1380 N	1242	-0-	-138	-0-	120	1	877	2	N	74
							245	9				
12		1333 N	1213	-0-	-120	-0-	124	1	877	2	N	85
							212	9				
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	155	1	877	2	N	92
							219	9				
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	N	119
							229	9				
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	248	1	877	2	N	32
							309	9				
*04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	270	1	877	2	N	45
							222	9				

NORTHWEST BLESSING												
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123

SOUTH BLESSING												
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
11		1080 N	920	-0-	-160	-0-	116	1	775	2	N	266
							29	9				
12		961 N	923	-0-	-38	-0-	120	1	775	2	N	291
							28	9				
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	155	1	775	2	N	315
							26	9				
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	140	1	775	2	N	332
							19	9				
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	248	1	775	2	N	343
							12	9				
*04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	180	1	775	2	N	346
							3	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						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	186	1	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			150

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249

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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221

WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606						
11	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1582	2	275	9	N	250	352	1	6
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1631	2	193	9	N	175	179	2	2
01	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1644	2	201	9	N	183	181	1	4
02	1736 N	303	-0-	-1433	-0-	273	2	30	9	N	27			31
03	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1668	2	136	9	N	124			155
*04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1785	2	174	9	N	158	178	1	135

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570						
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496					N	7			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496					N	5			185
01	14B2 EXT	12	-0-	12	508	5	1	7	9	N	6			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508					N	6			197
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	508					N	NO RPT			197
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	508					N	NO RPT			197

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830						
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	679	2	N	47			359
						52	9							
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	348	1	826	2	N	78	183	1	254
						86	9							
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	542	1	708	2	N	48			302
						53	9							
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	453	1	623	2	N	58	180	1	180
						64	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080									
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174		
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	2	79
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	2	81
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	6	87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		N	6	93
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

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		
11		4680 X	4147	-0-	-533	-0-	646 1	3306 2	N	177 184 1	189
12		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	195 9	707 1	N	192	381
01		4588 X	3965	-0-	-623	-0-	211 9	410 1	N	164 357 1	188
02		5040 X	4094	-0-	-946	-0-	180 9	926 1	N	150 184 1	154
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	165 9		N	NO RPT	154
04		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT	154

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-	28
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT	28
04		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		
11		1740 X	1342	-0-	-398	-0-	112 1	1009 2	N	201 194 1	82
12		1798 X	1235	-0-	-563	-0-	221 9	81 1	N	132	214
01		1488 X	1332	-0-	-156	-0-	145 9	174 1	N	135 184 1	165
02		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	149 9	110 1	N	269 379 1	55
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	296 9	286 1	N	190	245
*04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	209 9	330 1	N	247 370 1	122
							272 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1380	1	769	2	N	30				493
12	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1380	1	769	2	N	6				499
01	2046 X	1934	-0-	-112	-0-	1134	1	769	2	N	28	195	1		332
02	2044 X	1638	-0-	-406	-0-	840	1	769	2	N	26	193	1		165
03	2263 X	1690	-0-	-573	-0-	899	1	769	2	N	20				185
04	2190 X	1699	-0-	-491	-0-	900	1	769	2	N	27				212

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															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393															
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992															
11	510 #	447	-0-	-63	-0-	175	1	272	2	N	-0-				-0-
12	527 #	135	-0-	-392	-0-	50	1	85	2	N	-0-				-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	67	67	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730							CNTY: WHARTON					
PIERCE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846	-	4849	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130	
-----																
PIERCE RANCH (4900)				71451 500	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHARTON					
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730												
PIERCE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	281577	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5165	-	5169	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WUTHRICH, D.				WELL #:	1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759	-	5761	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2280 X	2155	-0-	-125	-0-	1678	3	477	9	N	434	368	1			320
12	2356 X	2059	-0-	-297	-0-	1617	3	442	9	N	402	539	1			183
01	2356 X	2234	-0-	-122	-0-	1750	3	484	9	N	440	372	1			251
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3199	3	397	9	N	361	368	1			244
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1733	3	457	9	N	415	370	1			289
*04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	1805	3	430	9	N	391	366	1			314

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 COSTA ENERGY, LLC 180534  
 LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10516 - 10532

11	6960 #	4777	-0-	-2183	-0-	4239	2	538	9	N	489	721	1			253
12	11253 #	930	-0-	-10323	-0-	839	2	91	9	N	83	180	1			156
01	11253 #	321	-0-	-10932	-0-	207	2	114	9	N	104					260
02	10164 #	1131	-0-	-9033	-0-	881	2	250	9	N	227	352	1			135
03	8432 #	3670	-0-	-4762	-0-	3260	2	410	9	N	373	370	1			138
04	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					138

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534  
 LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308

M	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	AMT	CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-		37	1	172	2	Y	78	193	1	12
12	1116	N	750	-0-	-366	-0-		541	9				492	348	1	156
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		96	1	471	2	Y	471	530	1	97
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-		518	9				362	387	1	72
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-		107	1	463	2	Y	343	354	1	61
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-		398	9				343	311	1	93
								149	1	452	2	Y				
								377	9							
								497	1	377	9	Y				

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-		75	1	344	2	Y	194	191	1	64
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-		213	9				227	237	1	54
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-		86	1	333	2	Y	202	216	1	40
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-		250	9				191	195	1	36
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-		86	1	409	2	Y	134	145	1	25
*04	510	N	500	-0-	-10	-0-		222	9				176	155	1	46
								83	1	316	2	Y				
								210	9							
								119	1	376	2	Y				
								147	9							
								306	1	194	9	Y				

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

11	2910	X	1439	-0-	-1471	-0-		111	1	254	2	Y	976	1027	1	284
12	3131	X	2578	-0-	-553	-0-		1074	9				1174	1123	1	335
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-		326	1	961	2	Y	1341	1416	1	260
02	2828	X	2706	-0-	-122	-0-		1291	9				1064	1117	1	207
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-		401	1	1900	2	Y	995	1024	1	178
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-		1475	9				958	875	1	261
								345	1	1191	2	Y				
								1170	9							
								510	1	1546	2	Y				
								1095	9							
								1324	1	1054	9	Y				

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (CHASE)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													
DOGGETT, WENDELL J.													
//CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY													
//CONT.// 208171													
WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		62862 X	14054	-0-	-48808	-0-		1992	1	N	882	803	192
								970	9				
12		20770 X	13468	-0-	-7302	-0-		2933	1	N	643	478	357
								707	9				
01		20770 X	14281	-0-	-6489	-0-		2222	1	N	1218	1253	322
								1340	9				
02		18760 X	10656	-0-	-8104	-0-		1920	1	N	953	1005	270
								1048	9				
03		20770 X	13525	-0-	-7245	-0-		2883	1	N	1458	1505	223
								1604	9				
04		14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-				N	NO RPT		223

PINEHURST (WILCOX CONS.)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													
PINEHURST UNIT													
71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
208171													
WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		557 X	557	-0-	-0-	-0-		89	1	Y	-0-		-0-
12		799 X	799	-0-	-0-	-0-		184	1	Y	22	13	9
								24	9				
01		843 X	843	-0-	-0-	-0-		134	1	Y	47	47	9
								52	9				
02		660 X	660	-0-	-0-	-0-		142	1	Y	41	42	8
								45	9				
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-		86	1	Y	11	16	3
								12	9				
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	2	1

WINSLOW													
WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES													
WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1140 N	560	-0-	-580	-0-		83	1	Y	-0-		-0-
12		806 N	500	-0-	-306	-0-		103	1	Y	-0-		-0-
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-		143	1	Y	-0-		-0-
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-		133	1	Y	-0-		-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-		177	1	Y	-0-		-0-
*04		600 N	50	-0-	-550	-0-		50	1	Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOGGETT, WENDELL J.		//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	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993				TOTAL DEPTH 11550			PERF.11140 - 11418		
11	3000 N	1218	-0-	-1782	2562	162	1	1019	2	Y	34	32	1		6
12	3100 N	665	-0-	-2435	127	130	1	524	2	Y	10	13	1		3
01	1457 N	359	-0-	-1098	-0-	57	1	272	2	Y	27	24	1		6
02	1148 N	354	-0-	-794	-0-	84	1	255	2	Y	14	16	1		4
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	21	1	70	2	Y	1	4	1		1
04	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	1			Y	-0-				1
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 12466			PERF.10176 - 11443		
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	22	1	90	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	17	1	67	2	Y	-0-				-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	101	1	365	2	Y	-0-				-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993				TOTAL DEPTH 12500			PERF.11171 - 11523		
11	3870 X	3782	-0-	-88	-0-	522	1	3215	2	Y	41	49	1		14
12	3999 X	3296	-0-	-703	-0-	551	1	2719	2	Y	24	19	1		19
01	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	646	1	3087	2	Y	36	43	1		12
02	3612 X	2938	-0-	-674	-0-	583	1	2316	2	Y	35	24	1		23
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	1460	1	4542	2	Y	54	57	1		20
*04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	59	9			Y	1	12	1		9
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994				TOTAL DEPTH 12029			PERF.11048 - 11458		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994				TOTAL DEPTH 12175			PERF.10832 - 11476		
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	21	1	112	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	9	1	37	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	47	1	146	2	Y	-0-				-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995				TOTAL DEPTH 12058			PERF.11114 - 12068		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932						
11	7260 X	6147	-0-	-1113	-0-	807	1	5208	2	Y	120	120	1			34
						132	9									
12	7347 X	5741	-0-	-1606	-0-	1012	1	4588	2	Y	128	129	1			33
						141	9									
01	7316 X	6750	-0-	-566	-0-	1125	1	5478	2	Y	134	141	1			26
						147	9									
02	6608 X	5757	-0-	-851	-0-	1138	1	4499	2	Y	109	114	1			21
						120	9									
03	7285 X	6928	-0-	-357	-0-	1654	1	5147	2	Y	115	116	1			20
						127	9									
*04	6540 X	141	-0-	-6399	-0-	135	1	6	9	Y	5	19	1			6

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924						
11	360 X	162	-0-	-198	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	372 X	272	-0-	-100	-0-	86	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	100	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-					-0-

HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800						
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	470	1	2952	2	Y	39	39	1			12
						43	9									
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	684	1	2537	2	Y	45	46	1			11
						50	9									
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	639	1	3063	2	Y	45	47	1			9
						50	9									
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	725	1	2787	2	Y	41	42	1			8
						45	9									
03	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	915	1	2855	2	Y	35	37	1			6
						39	9									
*04	3630 X	152	-0-	-3478	-0-	150	1	2	9	Y	2	6	1			2

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
-----														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
-----														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
-----														
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-	-0-			
-----														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
-----														
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087				
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	277	1	1587	2	Y	33	25	1	11
						36	9							
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	301	1	1423	2	Y	32	21	1	22
						35	9							
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	351	1	1679	2	Y	15	29	1	8
						17	9							
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	443	1	1561	2	Y	31	31	1	8
						34	9							
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	512	1	1604	2	Y	36	38	1	6
						40	9							
*04	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1866	1	12	9	Y	11	16	1	1



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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

FROST		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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

STATE TRACT 24		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
STATE TRACT 29		WELL #: 001		RRCID -> 245444		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF. 12661 - 12998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

DAVIS PETROLEUM CORP.		206061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
STATE TRACT 30 UNIT		048169													
STATE TRACT 29		WELL #: 3		RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12710 - 12742					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		//CONT.//		71930 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12572 -	12674
11	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1128 1	22913 2	Y	2610	2583 1		261
						628 4	2871 9					
12	28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	1272 1	24098 2	Y	2620	2570 1		311
						369 4	2882 9					
01	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	1176 1	22820 2	Y	2546	2593 1		264
						712 4	2801 9					
02	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	1193 1	22710 2	Y	2520	2496 1		288
						398 4	2772 9					
03	28509 X	28509	-0-	-0-	-0-	1399 1	24488 2	Y	2261	2299 1		250
						135 4	2487 9					
04	23430 X	NO RPT	-0-	-23430	-0-			Y	NO RPT			250
-----												
STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12510 -	12820
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6451 - 6455	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	10650 X	9739	-0-	-911	-0-	1270	1	8407	2	Y	56	58 1	47
12	11005 X	3009	-0-	-7996	-0-	62	9	405	1	Y	13		60
01	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-	14	9	204	1	Y	-0-		60
02	9100 X	803	-0-	-8297	-0-	6	9	593	2	Y	5		65
03	9548 X	2570	-0-	-6978	-0-	346	1	2207	2	Y	15		80
*04	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	17	9	1344	1	Y	54	95 1	39
						59	9						

  

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6554 - 6570
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6736 - 6746
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7011 - 7014
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 228438	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 6698	- 6700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID -> 263101	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6695	- 6705		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLEDGER (FRIO 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 125994	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7224	- 7227		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	50	9	N	45	236
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	83	9	N	75	311
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	36	9	N	33	160
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	-0-	163	3			N	-0-	160
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	-0-	129	3			N	-0-	160
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	160

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			99
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-	99
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	129	9	N	117	54
*03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2	65	9	N	59	113
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PORT NECHES BEND PETROLEUM CORP. STARK		72441 001 064129		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TORRENT OIL LLC KUHN, H. J. TR 2		862645		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) TORRENT OIL LLC POLK, J. V., -A-		72443 747 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230		
11	14B2 EXT	8260	-0-	8260	21198	8260	1	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10834	-0-	10834	32032	10834	1	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1584	-0-	1584	33616	1584	1	N	-0-			-0-
02	14B DENY	1120	-0-	1120	34736	1120	1	N	-0-			-0-
03	14B DENY	1484	-0-	1484	36220	1484	1	N	-0-			-0-
04	14B DENY	748	-0-	748	36968	748	1	N	-0-			-0-
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8408 - 8452		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER-NILES			72481 500 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			WELL #: 1	RRCID -> 130070	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7737 - 7829					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	83 1 4 9	2100 2	N	4			153
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9	2284 2	N	1			154
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	89 1 10 9	2251 2	N	9			163
02	2044 N	2041	-0-	-3	-0-	79 1 7 9	1955 2	N	6			169
03	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	90 1 10 9	2105 2	N	9			178
04	2280 N	2266	-0-	-14	-0-	88 1 4 9	2174 2	N	4			182
-----												
HAHN, PETER H. ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7701 - 7740					
11	5490 X	5322	-0-	-168	-0-	202 1 6 9	5114 2	N	5			177
12	5673 X	5400	-0-	-273	-0-	205 1 15 9	5180 2	N	14			191
01	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	207 1 7 9	5230 2	N	6			197
02	4956 X	4827	-0-	-129	-0-	187 1 1 9	4639 2	N	1			198
03	5487 X	4994	-0-	-493	-0-	205 1	4789 2	N	-0-			198
04	5310 X	5094	-0-	-216	-0-	199 1	4895 2	N	-0-			198
-----												
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 132532	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 7765 - 7837					
11	2820 X	2488	-0-	-332	-0-	94 1 10 9	2384 2	N	9			112
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	120 1 13 9	3028 2	N	12			124
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	127 1 20 9	3200 2	N	18			142
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	103 1 14 9	2546 2	N	13			155
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	121 1 19 9	2828 2	N	17			172
04	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	97 1 11 9	2389 2	N	10			182
-----												
CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1	RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7738 - 7775					
11	4410 X	4150	-0-	-260	-0-	156 1 28 9	3966 2	N	25	180 1		42
12	4557 X	4199	-0-	-358	-0-	159 1 28 9	4012 2	N	25			67
01	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	162 1 33 9	4079 2	N	30			97
02	3920 X	3712	-0-	-208	-0-	144 1 13 9	3555 2	N	12			109
03	4278 X	3933	-0-	-345	-0-	161 1 8 9	3764 2	N	7			116
04	4140 X	3651	-0-	-489	-0-	142 1 10 9	3499 2	N	9			125

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758				
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
11	5040 X	4534	-0-	-506	-0-	172	1	4362	2	N	-0-	200
12	5208 X	4528	-0-	-680	-0-	173	1	4355	2	N	-0-	200
01	5208 X	4558	-0-	-650	-0-	174	1	4384	2	N	-0-	200
02	4424 X	4109	-0-	-315	-0-	158	1	3923	2	N	25	44
						28	9					
03	4681 X	4448	-0-	-233	-0-	181	1	4236	2	N	28	72
						31	9					
04	4530 X	4471	-0-	-59	-0-	173	1	4261	2	N	34	106
						37	9					
-----												
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790				
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1640	2	N	-0-	200
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	68	1	1703	2	N	-0-	200
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	66	1	1659	2	N	15	35
						17	9					
02	1596 N	1500	-0-	-96	-0-	58	1	1439	2	N	3	38
						3	9					
03	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	68	1	1595	2	N	9	47
						10	9					
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	66	1	1617	2	N	6	53
						7	9					
-----												
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815				
11	3780 X	3560	-0-	-220	-0-	135	1	3423	2	N	2	191
						2	9					
12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	138	1	3477	2	N	4	195
						4	9					
01	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	139	1	3512	2	N	6	18
						7	9					
02	3360 X	3268	-0-	-92	-0-	126	1	3131	2	N	10	28
						11	9					
03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	140	1	3277	2	N	8	36
						9	9					
04	3570 X	3502	-0-	-68	-0-	137	1	3355	2	N	9	45
						10	9					
-----												
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809				
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	23	1	584	2	N	4	103
						4	9					
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	24	1	603	2	N	1	104
						1	9					
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	22	1	559	2	N	4	108
						4	9					
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	4	112
						4	9					
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	N	5	117
						6	9					
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	N	3	120
						3	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-NITSCH		//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	135999	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7780 -	7876	
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
11	2760 N	2740	-0-	-20	-0-	103	1	2609	2	N	25		64
12	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	104	1	2626	2	N	25		89
01	2821 N	2310	-0-	-511	-0-	87	1	2201	2	N	20		109
02	2548 N	2173	-0-	-375	-0-	84	1	2078	2	N	10		119
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	108	1	2516	2	N	18		137
*04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	106	1	2599	2	N	13		150
-----													
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	136099	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7791 -	7867	
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	167	1	4244	2	Y	11		155
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	168	1	4233	2	Y	34		189
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	168	1	4254	2	Y	25	181 1	33
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3752	2	Y	40		73
03	4557 X	4058	-0-	-499	-0-	166	1	3869	2	Y	21		94
04	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	161	1	3958	2	Y	23		117
-----													
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	175841	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7730 -	7798	
11	2670 X	2549	-0-	-121	-0-	96	1	2445	2	N	7		137
12	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	99	1	2499	2	N	4		141
01	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	100	1	2524	2	N	13		154
02	2380 X	2343	-0-	-37	-0-	91	1	2243	2	N	8		162
03	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	105	1	2442	2	N	4		166
04	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	98	1	2395	2	N	7		173
-----													
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #:	3	RRCID ->	176208	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7762 -	7830	
11	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	41	1	1036	2	N	8		100
12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	39	1	977	2	N	3		103
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	6		109
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	38	1	952	2	N	2		111
03	1023 N	820	-0-	-203	-0-	34	1	784	2	N	2		113
04	1140 N	568	-0-	-572	-0-	22	1	545	2	N	1		114



-----													
PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
MEEK			WELL #:		1	RRCID -> 236477			COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7662 - 7710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2220 X	2045	-0-	-175	-0-		77 1	1951 2	N	15		157
								17 9					
12		2294 X	2086	-0-	-208	-0-		79 1	1985 2	N	20		177
								22 9					
01		2294 X	2034	-0-	-260	-0-		77 1	1948 2	N	8		185
								9 9					
02		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		169 1	1797 2	N	19	182 1	22
								21 9					
03		2077 N	1856	-0-	-221	-0-		179 1	1654 2	N	21		43
								23 9					
*04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		179 1	1884 2	N	15		58
								17 9					
-----													
MEEK, ROBERT E.			WELL #:		2	RRCID -> 250514			COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964	PERF. 7724 - 7770	
-----													
11		2520 X	2376	-0-	-144	-0-		89 1	2245 2	N	38		135
								42 9					
12		2604 X	2498	-0-	-106	-0-		93 1	2359 2	N	42		177
								46 9					
01		2604 X	2415	-0-	-189	-0-		91 1	2285 2	N	35		212
								39 9					
02		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		211 1	2250 2	N	65	182 1	95
								72 9					
03		2511 N	2206	-0-	-305	-0-		210 1	1946 2	N	45		140
								50 9					
*04		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		221 1	2318 2	N	30		170
								33 9					
-----													
ROBERT E. MEEK			WELL #:		3	RRCID -> 251328			COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863	PERF. 7700 - 7752	
-----													
11		1530 N	1122	-0-	-408	-0-		42 1	1077 2	N	3		145
								3 9					
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		54 1	1366 2	N	10		155
								11 9					
01		1457 N	1375	-0-	-82	-0-		52 1	1308 2	N	14		169
								15 9					
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		111 1	1186 2	N	16		185
								18 9					
03		1426 N	1285	-0-	-141	-0-		124 1	1152 2	N	8		193
								9 9					
*04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		125 1	1308 2	N	2		195
								2 9					
-----													
HOLT			WELL #:		1	RRCID -> 255263			COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958	PERF. 7758 - 7814	
-----													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

11	11640 X	10537	-0-	-1103	-0-	397	1	10076	2	N	58					147
						64	9									
12	12028 X	10410	-0-	-1618	-0-	395	1	9976	2	N	35					182
						39	9									
01	12028 X	10560	-0-	-1468	-0-	401	1	10127	2	N	29	181	1			30
						32	9									
02	10668 X	9279	-0-	-1389	-0-	358	1	8866	2	N	50					80
						55	9									
03	11036 X	9472	-0-	-1564	-0-	385	1	8995	2	N	84					164
						92	9									
04	10530 X	10311	-0-	-219	-0-	402	1	9863	2	N	42	178	1			28
						46	9									

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

11	210 X	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					117
12	217 X	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					117
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					117
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3					120
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					120
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	9					129

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)												
REMORA OPERATING, LLC												
GRAFF												
72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
701613												
WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
WEST BLESSING												
72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
197688												
WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

GTG OPERATING, LLC												
BLESSING UNIT												
337080												
WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	141
							12	9				
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	259	1	173	2	N	161
							22	9				
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	96	1	140	2	N	172
							12	9				
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	83	1	121	2	N	180
							9	9				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	180

BLESSING UNIT NO. 3												
WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	4080	X	3485	-0-	-595	-0-	536	1	2742	2	N	39
							207	9				
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	532	1	3453	2	N	102
							266	9				
01	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	539	1	2675	2	N	63
							154	9				
02	4536	X	3840	-0-	-696	-0-	1186	1	2442	2	N	75
							212	9				
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	75
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	75

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495 - 10768
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	47 1 18 9	242 2	N	16	353
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	114 1 12 9	306 2	N	11	364
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	97 1 15 9	192 2	N	14	378
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	127 1 10 9	149 2	N	9	387
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	387
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	387
-----										
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	91 1 216 9	469 2	N	196 184 1	142
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	366 1 202 9	834 2	N	184	326
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	376 1 118 9	588 2	N	107 179 1	254
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	313 1 98 9	508 2	N	89 180 1	163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	163
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	163
-----										
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	1 1	2 9	N	2	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6	57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	57
-----										
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT	87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT	87

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) REMORA OPERATING, LLC TRULL		//CONT.//	72681 250 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
		WELL #:	1	RRCID ->	177443	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	10814	-	11969
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
11		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2416 3	94 9	Y	85	217 1		85
12		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2888 3	85 9	Y	77	109 1		53
01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3663 3	99 9	Y	90	128 1		15
02		3052 X	1533	-0-	-1519	-0-	1416 3	117 9	Y	106	121 1		-0-
03	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	1504	1366 3	138 9	Y	125	121 1		4
04	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	2951	1368 3	79 9	Y	72			76
-----													
TRULL		WELL #:	4	RRCID ->	197975	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10250	-	12190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
TRULL		WELL #:	3	RRCID ->	199612	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153	-	11014
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	759 3	17 9	Y	15	47 1		10
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	695 3	20 9	Y	18	25 1		3
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	715 3	24 9	Y	22	25 1		-0-
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	674 3	28 9	Y	25	24 1		1
03	DLQ	G-10	750	-0-	750	750	685 3	65 9	Y	59	60 1		-0-
04	DLQ	G-10	691	-0-	691	1441	691 3		Y	-0-			-0-
-----													
TRULL		WELL #:	5	RRCID ->	204611	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10640	-	11111
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	881 3	81 9	N	74	59 1		477
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	846 3	127 9	N	115	31 1		561
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	616 3	77 9	N	70	22 1		609
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	590 3	77 9	N	70	20 1		659
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	650 3	76 9	N	69			728
*04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	608 3	87 9	N	79	183 1		624
-----													
TRULL		WELL #:	6	RRCID ->	205597	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11436	PERF.	10355	-	10847
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	522 3	2 9	N	2	35 1		35
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	19 1		16
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	490 3	17 9	N	15	17 1		14
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	457 3	2 9	N	2	16 1		-0-
*03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
*04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
-----													
PRAIRIE BELL (11000) FLETCHER OPERATING, LLC GLASSCOCK RANCH A			72869 500 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
		WELL #:	4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10692	-	10700
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		14B DENY	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

11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	614	3	N	-0-			276
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	96	1	578	3	N	-0-			276
01		744 N	674	-0-	-70	-0-	96	1	578	3	N	-0-			276
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	87	1	578	3	N	-0-			276
*03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	687	3	N	-0-			276
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			276

-----  
 GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04		14B DENY	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

11		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	3	N	-0-			125
12		785 X	785	-0-	-0-	-0-	112	1	673	3	N	-0-			125
01		1519 X	785	-0-	-734	-0-	112	1	673	3	N	-0-			125
02		1260 X	774	-0-	-486	-0-	101	1	673	3	N	-0-			125
*03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	301	1	2652	3	N	-0-			125
04		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-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

11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1291	2	88	9	N	80			100
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1225	2	132	9	N	120			220
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	184	1	36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			36
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

-----												
PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
-----												
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
-----												
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	
11	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	N	17	57
12	2635 #	1579	-0-	-1056	-0-	1571	2	8	9	N	7	64
01	2635 #	1266	-0-	-1369	-0-	1253	2	13	9	N	12	76
02	2380 #	1503	-0-	-877	-0-	1497	2	6	9	N	5	81
03	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-	81
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1219	2	2	9	N	2	83
-----												
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	
11	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-	-0-
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-	-0-
01	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-	-0-
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-	-0-
*03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-	-0-
*04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-	-0-
-----												
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	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
QUINN, B. E.		WELL #:	2	RRCID ->	216353	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF. 6048 - 6054		
M	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
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			41
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			41
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			41
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			41
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			41
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			41

QUINN (6230)		73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT		WELL #:	1	RRCID ->	130569	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4560 - 4570		
M	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
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	095120	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10247	PERF. 7610 - 7614		
M	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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470										
PAINE, ROBERT G.		WELL #:	44	RRCID ->	206261	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3882 - 3888		
M	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
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-			-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			-0-
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-			-0-
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-		Y	-0-			-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-



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
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE			WELL #:		26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3180 - 3196
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

DIEMER, MRS. ALBERTA			WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212 - 3286
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					-0-	
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					-0-	
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

AUSTIN COLLEGE			WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

RACCOON BEND (SPARTA)			74106 840		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136								
SHERROD			WELL #:	1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 - 5564
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)			74106 842		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136								
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		263648														
		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732								
11	6780 X	6200	-0-	-580	-0-	600 1	5563 2	N	34							113
12	6789 X	6547	-0-	-242	-0-	37 9	5873 2	N	49							162
01	6727 X	6600	-0-	-127	-0-	620 1	5932 2	N	44	181 1						25
02	6048 X	5872	-0-	-176	-0-	48 9	5272 2	N	36							61
03	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	560 1	5834 2	N	49							110
04	6390 X	6275	-0-	-115	-0-	40 9	5632 2	N	39							149
						600 1										
						43 9										

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
BAIN		266906														
		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 3						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

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

-----														
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAMSEY ( 9300 WILCOX)			74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280											
DIXON, LOMA			WELL #: 2		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337				
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1773	2	200	9	N	182	182	1	176
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2221	2	92	9	N	84			260
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	181	1	79
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1232	2	75	9	N	68			147
*03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1866	2	87	9	N	79			226
*04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2061	2	77	9	N	70	183	1	113
-----														
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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAMSEY (10,500)			74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
SHINER EXPLORATION, LLC			777367											
RAMSEY-WOOD			WELL #: 1		RRCID -> 173262		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
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				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			31
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-			31
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			31
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			31
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			31
04	0 N	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				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)				74473 430	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
PRIESMEYER, L.				WELL #:	1	RRCID ->	158691	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 - 9372				
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	15					60
							17	9									
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	20					80
							22	9									
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	31					111
							34	9									
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	709	2	N	26					137
							29	9									
*03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	18					155
							20	9									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
-----																	
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #:	1	RRCID ->	091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10271 - 10276				
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	120	1	1264	2	N	19					93
							21	9									
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	124	1	1420	2	N	25					118
							28	9									
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	817	2	N	25					143
							28	9									
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1263	2	N	23					166
							25	9									
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1477	2	N	28	138	1			56
							31	9									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
-----																	
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)				74473 568	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
PRIESMEYER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	214235	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10702 - 10710				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER A (YEGUA) 74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
RANGER A WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	9143	-0-	9143	201785	9143	2	N	-0-		-0-
12	0 W	7368	-0-	7368	209153	7368	2	N	-0-		-0-
01	0 W	6374	-0-	6374	215527	6374	2	N	-0-		-0-
02	0 W	6892	-0-	6892	222419	6892	2	N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	222419			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	222419			N	NO RPT		-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

11	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	600	1	14661	2	N	93	184	1	53
12	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	102	9	14859	2	N	156			209
01	14105 X	8920	-0-	-5185	-0-	172	9	8439	2	N	92	184	1	117
02	13972 X	12254	-0-	-1718	-0-	380	1	11614	2	N	73			190
03	15469 X	13206	-0-	-2263	-0-	101	9	12473	2	N	103	169	1	124
04	14970 X	10080	-0-	-4890	-0-	560	1	9474	2	N	60			184
						80	9							
						113	9							
						540	1							
						66	9							

BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

11	23850 X	22367	-0-	-1483	-0-	2400	1	19636	2	N	301	383	1	117
12	24645 X	22737	-0-	-1908	-0-	331	9	20104	2	N	139	179	1	77
01	24180 X	23088	-0-	-1092	-0-	2480	1	20078	2	N	482	382	1	177
02	21728 X	20285	-0-	-1443	-0-	153	9	17779	2	N	242	367	1	52
03	23870 X	23076	-0-	-794	-0-	2240	1	20295	2	N	274	176	1	150
04	22380 X	16994	-0-	-5386	-0-	266	9	14749	2	N	223	186	1	187
						301	9							
						2000	1							
						245	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	852	2	39	9	N	35			360
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	678	2	19	9	N	17			377
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19	9	N	17			394
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1577	2	31	9	N	28	170	1	252
*03	682 N	664	-0-	-18	-0-	653	2	11	9	N	10			262
04	960 N	282	-0-	-678	-0-	282	2			N	-0-			262

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

11	930 N	201	-0-	-729	-0-	195	2	6	9	N	5			289
12	744 N	161	-0-	-583	-0-	161	2			N	-0-			289
01	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-			289
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5	156	1	138
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3			141
04	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-			141

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)										74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.										612858									
THARP, KATHLEEN										WELL #: 2		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
-----																			
THARP, KATHLEEN										WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
-----																			
RANKIN (DY 8050 SAND)										74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DAF OPERATING, LLC										196980									
THARP										WELL #: 2		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8053 - 8058	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
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	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
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	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-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	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526  
 SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30352	24731	-0-	-5621	-0-	24692	2	39	9	N	35					262
12	42120	24367	-0-	-17753	-0-	24270	2	97	9	N	88	179	1			171
01	19747	12578	-0-	-7169	-0-	11698	2	880	9	N	800	706	1			265
02	17836	7624	-0-	-10212	-0-	6065	2	1559	9	N	1417	1342	1			340
03	19747	5764	-0-	-13983	-0-	3954	2	1810	9	N	1645	1694	1			291
04	19110	4109	-0-	-15001	-0-	2072	2	2037	9	N	1852	1894	1			249

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			155
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			155
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-			155
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-			155
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			155

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971											
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11911	PERF.13145 - 13281			
11	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	3581	72	9	1464	2	Y	65			159
12	4736	X	1155	-0-	-3581	-0-	71	1	1036	2	Y	44			203
01	2170	X	1183	-0-	-987	-0-	48	9	1069	2	Y	25			228
02	1540	X	1204	-0-	-336	-0-	86	1	1099	2	Y	18	190	1	56
03	1705	X	1194	-0-	-511	-0-	28	9	1095	2	Y	7			63
04	1650	X	1148	-0-	-502	-0-	85	1	1039	2	Y	13			76
							20	9							
							91	1							
							8	9							
							95	1							
							14	9							

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11400 - 11420			
11	DLQ	G-10	12309	-0-	12309	39122	111	9	11407	2	Y	101	185	1	95
12	52252	X	13130	-0-	-39122	-0-	840	1	12169	2	Y	110			205
01	13702	X	11111	-0-	-2591	-0-	121	9	10210	2	Y	74	191	1	88
02	12376	X	10867	-0-	-1509	-0-	820	1	9975	2	Y	108	166	1	30
03	13547	X	11158	-0-	-2389	-0-	81	9	10264	2	Y	41			71
04	12720	X	9559	-0-	-3161	-0-	773	1	8716	2	Y	42			113
							119	9							
							119	9							
							849	1							
							45	9							
							797	1							
							46	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 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
11		6154 R	6154	-0-	-0-	398 1	5742 2	N	13			170
12		6540 R	6540	-0-	-0-	14 9	6115 2	N	3			173
01		6107 #	5586	-0-	-521	422 1	5149 2	N	22			195
02		5740 #	4461	-0-	-1279	3 9	4122 2	N	18	177 1		36
03		6541 #	5149	-0-	-1392	413 1	4756 2	N	-0-			36
04		6330 #	4768	-0-	-1562	24 9	4355 2	N	14			50
						319 1						
						20 9						
						393 1						
						398 1						
						15 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		
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

-----												
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		
11	12	01	02	*03	04	1048 N	1041 N	2360 N	1844 N	1772 N	0 N	NO RPT
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	300 1	700 2	N	44			194
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48 9	780 2	N	65	189 1		70
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	189 1	2088 2	N	89			159
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	72 9	1649 2	N	65			224
*03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	174 1	1649 2	N	-0-			224
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98 9		N	NO RPT			224
						123 1						
						123 1						

-----												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
MORRIS, E.		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10864 - 10952		
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					22

-----												
HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986		
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:		2ST	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.11760 -	11806	
M	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	AMT	CODE	BALANCE
11	2490 N	2267	-0-	-223	-0-	-0-	560	1	1683	2	N	22	97
							24	9					
12	2511 N	2362	-0-	-149	-0-	-0-	620	1	1703	2	N	35	132
							39	9					
01	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	-0-	620	1	1648	2	N	28	160
							31	9					
02	2128 N	1953	-0-	-175	-0-	-0-	560	1	1363	2	N	27	187
							30	9					
03	2356 N	2215	-0-	-141	-0-	-0-	600	1	1589	2	N	24	38
							26	9			173	1	
*04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1693	2	N	27	65
							30	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	
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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-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	
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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			429

HANKAMER-PICKETT				242998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
		WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 -	11150	
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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		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	
11		7170 X	6328	-0-	-842	-0-	6328	2	Y	-0-			129						
12		7409 X	6800	-0-	-609	-0-	6800	2	Y	-0-			129						
01		7099 X	6967	-0-	-132	-0-	6967	2	Y	-0-			129						
02		6412 X	4554	-0-	-1858	-0-	4554	2	Y	-0-			129						
03		7099 X	7016	-0-	-83	-0-	7016	2	Y	-0-			129						
04		6750 X	5411	-0-	-1339	-0-	5411	2	Y	-0-			129						
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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2						

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115						

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)										74994 150 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
HEBERT, EMILE										WELL #:	2	RRCID ->	166334	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	11368 - 11378
11	3330	X	2544	-0-	-786	-0-	180	1	2364	2	N	-0-	160						
12	3441	X	2582	-0-	-859	-0-	177	1	2405	2	N	-0-	160						
01	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	185	1	2476	2	N	24	184						
							26	9											
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	173	1	2237	2	N	7	30						
							8	9											
03	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	187	1	2464	2	N	-0-	30						
04	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	153	1	1908	2	N	13	43						
							14	9											

FARRIS										74994 150 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
										263648									
										WELL #:	1	RRCID ->	178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11170 - 11244
11	7200	X	6290	-0-	-910	-0-	444	1	5834	2	N	11	84						
							12	9											
12	7130	X	7123	-0-	-7	-0-	487	1	6608	2	N	25	109						
							28	9											
01	7130	X	6888	-0-	-242	-0-	479	1	6398	2	N	10	119						
							11	9											
02	6440	X	5910	-0-	-530	-0-	422	1	5462	2	N	24	143						
							26	9											
03	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	480	1	6311	2	N	25	15						
							28	9				153	1						
04	6900	X	5638	-0-	-1262	-0-	418	1	5220	2	N	-0-	15						

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37						

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	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8580 X	8021	-0-	-559	-0-	7773 2	248 9	N	120
12	8866 X	8155	-0-	-711	-0-	7883 2	272 9	N	187
01	8866 X	8376	-0-	-490	-0-	8112 2	264 9	N	242
02	7840 X	7524	-0-	-316	-0-	7272 2	252 9	N	124
03	8277 X	8162	-0-	-115	-0-	7925 2	237 9	N	160
04	8100 X	5395	-0-	-2705	-0-	5205 2	190 9	N	150

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887	
M	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	277 1	3638 2	Y	85
12	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	266 1	3607 2	Y	85
01	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	266 1	3553 2	Y	115
02	3584 X	3418	-0-	-166	-0-	245 1	3163 2	Y	124
03	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	263 1	3452 2	Y	139
04	3810 X	2834	-0-	-976	-0-	209 1	2613 2	Y	150

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	83
12	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367 2		Y	83
01	4557 X	4315	-0-	-242	-0-	4315 2		Y	83
02	4228 X	3976	-0-	-252	-0-	3976 2		Y	83
03	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	4326 2		Y	83
04	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	3921 2		Y	83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
MALLET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59

MALLET		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			203
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			213
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			213

POOLE				WELL #:	2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207		PERF.13398 - 13431	
M O	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
11	1140 N	19	-0-	-1121	-0-	8	2	11	9	N	282
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	12	1	192	2	N	286
						4	9				
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	251
						12	9				
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	13	2	11	9	N	234
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	197
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	2	N	199
						2	9				

SUN-HARDER A		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720	
M O	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
11	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	750	1	10769	2	N	692
						778	9				
12	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	763	1	12995	2	N	657
						971	9				
01	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	768	1	11754	2	N	587
						882	9				
02	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	700	1	10434	2	N	532
						925	9				
03	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	775	1	10441	2	N	235
						996	9				
*04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	494	1	7510	2	N	326
						502	9				

GRAHAM TRUST		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11913 - 11946	
M O	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
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4039	2	305	9	N	66
12	4185 X	3859	-0-	-326	-0-	3605	2	254	9	N	115
01	4774 X	3422	-0-	-1352	-0-	3242	2	180	9	N	99
02	4312 X	3338	-0-	-974	-0-	3172	2	166	9	N	250
03	4774 X	3662	-0-	-1112	-0-	3421	2	241	9	N	212
04	4350 X	3453	-0-	-897	-0-	3240	2	213	9	N	231

MCDERMOND		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O.B. RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 15344		PERF.14131 - 14314	
M O	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582	- 12586
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RFR TRACT 225		WELL #:		132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090	- 10213
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



-----												
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)			//CONT.//	75234 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//	293375								
GBS "A" ST 247			WELL #:	198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9664 - 9674
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
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
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
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
-----												
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
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
-----											
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RFR FRIO 15 GU		WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
-----											
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RFR TRACT 246		WELL #:	181	RRCID ->	097587	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10151 - 10318
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RFR TRACT 247		WELL #:	175-L	RRCID ->	150830	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10188 - 10208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
-----									
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
-----									
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
-----																
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				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1031
-----																
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928		- 10990				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878		- 10895				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499														
STATE TRACT 288		WELL #: 179		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740		PERF.12000		- 12012				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007																

-----													
RED LINE (HARTBURG, UPPER)			75327 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAMS			WELL #:	8	RRCID ->	291414	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	7828 - 7853	
M	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
-----													
11		22260	3602	-0-	-18658	87375	982 1	2557 2	N	-0-			-0-
12		23002	8361	-0-	-14641	72734	63 4	6603 2	N	-0-			-0-
01		23002	8699	-0-	-14303	58431	106 4	7134 2	N	1	1 1		-0-
02		20776	7011	-0-	-13765	44666	1 9	5565 2	N	-0-			-0-
03		23002	7579	-0-	-15423	29243	1444 1	6135 2	N	-0-			-0-
*04		22260	5733	-0-	-16527	12716	1425 1	4004 2	N	-0-			-0-
-----													
-----													
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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
-----													
REUTER (EDWARDS)			76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.			385715										
GAU			WELL #:	1	RRCID ->	176209	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	12312 - 12322	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----													
-----													
SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
REUTER			WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	12450 - 12457	
11		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2666 2	2 9	N	2			47
12		2759 N	2516	-0-	-243	-0-	2515 2	1 9	N	1			48
01		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			48
02		2492 N	2319	-0-	-173	-0-	2317 2	2 9	N	2			50
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-			50
04		2670 N	2635	-0-	-35	-0-	2635 2		N	-0-			50
-----													
-----													
YOUNG, JOHN H., INC.			948460										
TRACI			WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12476 - 12530	
11		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2		N	-0-			28
12		6758 X	6692	-0-	-66	-0-	6692 2		N	-0-			28
01		6696 X	6616	-0-	-80	-0-	6615 2	1 9	N	1	1 1		28
02		6440 X	5793	-0-	-647	-0-	5791 2	2 9	N	2			30
03		7130 X	6421	-0-	-709	-0-	6419 2	2 9	N	2			32
04		6900 X	5872	-0-	-1028	-0-	5869 2	3 9	N	3			35
-----													
-----													
TYE UNIT			747534										
			WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12546 - 12964	
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-			109
12		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-			109
01		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-			109
02		2940 X	2171	-0-	-769	-0-	2171 2		N	-0-			109
03		3255 X	2447	-0-	-808	-0-	2447 2		N	-0-			109
04		3150 X	2198	-0-	-952	-0-	2198 2		N	-0-			109

-----														
REUTER (EDWARDS)				//CONT.//	76075 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.				//CONT.//	948460									
ETHELMAE				WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12550 - 12624		
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
-----														
11		13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	1		N	-0-			245
12		13361 X	11597	-0-	-1764	-0-	11597	1		N	-0-			245
01		13361 X	12747	-0-	-614	-0-	12746	1	1 9	N	-0-	1 1		245
02		12292 X	9745	-0-	-2547	-0-	9745	1		N	-0-			245
03		13609 X	12825	-0-	-784	-0-	12825	1		N	-0-			245
04		13170 X	10025	-0-	-3145	-0-	10025	1		N	-0-			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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2400 X	1888	-0-	-512	-0-	213	1	1608 2	N	61			150
12		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	67	9	5663 2	N	138	190 1	4 8	94
01		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	152	9	4855 2	N	10	2 8		102
02		2240 X	1748	-0-	-492	-0-	587	1	1543 2	N	21			123
03		2480 X	747	-0-	-1733	-0-	11	9	538 2	N	127	1 8		249
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	23	9		N	NO RPT			249
-----														
ENGLAND-VIRNAU				WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11206 - 11428		
11		3300 X	2936	-0-	-364	-0-	343	1	2592 2	N	1			170
12		3410 X	1437	-0-	-1973	-0-	1	9	1284 2	N	3	1 8		172
01		3410 X	2929	-0-	-481	-0-	150	1	2603 2	N	10			182
02		2884 X	2270	-0-	-614	-0-	3	9	2021 2	N	10			192
03		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	11	9	2654 2	N	13	174 1		31
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	238	1		N	NO RPT			31
-----														
KAECELE "170"				WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11204 - 11531		
11		3360 X	2678	-0-	-682	-0-	313	1	2365 2	N	-0-			142
12		3472 X	3212	-0-	-260	-0-	337	1	2875 2	N	-0-			142
01		3937 X	1856	-0-	-2081	-0-	200	1	1656 2	N	-0-			142
02		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	531	1	4505 2	N	-0-			142
03		3937 X	3535	-0-	-402	-0-	398	1	3124 2	N	12			154
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	13	9		N	NO RPT			154
-----														
REASER				WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.11440 - 11568		
11		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	745	1	5632 2	Y	3			187
12		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	3	9	5735 2	Y	4	1 8		190
01		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	671	1	6061 2	Y	7			197
02		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	4	9		Y	-0-			197
*03		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	733	1	4749 2	Y	-0-			197
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9	5989 2	Y	NO RPT			197
-----														



REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530						
11		4020 X	3431	-0-	-589	-0-	400	1	3024	2	Y	6				184
12		4154 X	3508	-0-	-646	-0-	366	1	3125	2	Y	15	168	1	1 8	30
01		3658 X	1696	-0-	-1962	-0-	183	1	1511	2	Y	2				32
02		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	419	1	3552	2	Y	23				55
*03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	454	1	3564	2	Y	25				80
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				80
		SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
		REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516				
11		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	736	1	5562	2	N	65				162
12		6541 X	6374	-0-	-167	-0-	663	1	5663	2	N	44	1	8		205
01		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	743	1	6139	2	N	63	182	1	1 8	85
02		5936 X	5465	-0-	-471	-0-	572	1	4850	2	N	39				124
03		6572 X	6150	-0-	-422	-0-	687	1	5391	2	N	65				189
04		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT				189
		KAECELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538				
11		3270 X	2689	-0-	-581	-0-	251	1	2432	2	N	5				107
12		3379 X	2787	-0-	-592	-0-	341	1	2432	2	N	13	1	8		119
01		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	209	1	2432	2	N	76	168	1		27
02		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	326	1	2432	2	N	13				40
*03		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	315	1	2467	2	N	18				58
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				58

REXVILLE (WILCOX)													
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
JAMEX, INC. //CONT.// 429659													
REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501													
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
11	4290 X	3195	-0-	-1095	-0-	371	1	2806	2	N	16	172 1	53
12	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	18	9	3618	2	N	35	1 8	87
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	424	1	4372	2	N	28		115
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	39	9	3362	2	N	30	1 8	144
*03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	529	1	3256	2	N	30		174
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	31	9			N	NO RPT		174
						396	1						
						33	9						
						415	1						
						33	9						
REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561													
11	5280 X	4220	-0-	-1060	-0-	493	1	3724	2	N	3		125
12	5208 X	4241	-0-	-967	-0-	3	9	3791	2	N	5	1 8	129
01	5394 X	4613	-0-	-781	-0-	444	1	4093	2	N	23		152
02	4872 X	4667	-0-	-205	-0-	6	9	4150	2	N	25	1 8	176
03	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	495	1	3621	2	N	6		182
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	25	9			N	NO RPT		182
						489	1						
						28	9						
						462	1						
						7	9						
REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560													
11	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	351	1	2651	2	N	34		149
12	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	37	9	2892	2	N	51	1 8	199
01	4092 X	3454	-0-	-638	-0-	339	1	3048	2	N	34	1 8	232
02	3696 X	3261	-0-	-435	-0-	56	9	2884	2	N	34	186 1	80
*03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	369	1	3054	2	N	33	1 8	112
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	37	9			N	NO RPT		112
						340	1						
						37	9						
						389	1						
						36	9						
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492													
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	238	1	1800	2	N	8		155
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	9	9	1953	2	N	20	1 8	174
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	229	1	2189	2	N	5		179
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	22	9	1646	2	N	-0-		179
*03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	265	1	2409	2	N	3		182
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		182
						194	1						
						307	1						
						3	9						
BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516													
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	25	1	192	2	N	-0-		172
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	2	N	-0-		172
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	2	N	-0-		172
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	77	1	657	2	N	-0-		172
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	90	1	708	2	N	-0-		172
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	N	-0-		172

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834				
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	397	1	3000	2	N	-0-			104
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	475	1	4059	2	N	-0-			104
01	3689 X	416	-0-	-3273	-0-	45	1	371	2	N	-0-			104
02	3332 X	1091	-0-	-2241	-0-	115	1	976	2	N	-0-			104
03	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	291	1	2280	2	N	-0-			104
*04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	586	1	4941	2	N	21			125
						23	9							

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391				
11	2310 X	1411	-0-	-899	-0-	165	1	1245	2	N	1			85
12	1984 X	1374	-0-	-610	-0-	144	1	1226	2	N	4			89
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	295	1	2437	2	N	6			95
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	332	1	2819	2	N	9			104
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	185	1	1452	2	N	1			105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			105

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500				
11	5040 X	4034	-0-	-1006	-0-	469	1	3545	2	N	18			172
12	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	484	1	4136	2	N	57	176	1	1 8 52
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	535	1	4419	2	N	32			84
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	438	1	3711	2	N	28			112
*03	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	599	1	4696	2	N	45			157
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	50	9			N	NO RPT			157

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532				
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	117	1	887	2	N	-0-			140
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	148	1	1267	2	N	6	1	8	145
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	110	1	906	2	N	4			149
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	145	1	1233	2	N	-0-			149
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	126	1	989	2	N	2	1	8	150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			150

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	BALANCE		
-----												
REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
KAECHELE "170"		WELL #:		4	RRCID ->	203942	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11265 - 11564		
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	190	1	1438	2	N	6	185
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	220	1	1878	2	N	-0-	185
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	213	1	1763	2	N	5	190
02	1540 N	1061	-0-	-479	-0-	112	1	949	2	N	-0-	190
*03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	241	1	1888	2	N	-0-	190
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190
-----												
CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800 PERF.12397 - 12018		
11	4410 X	2304	-0-	-2106	-0-	268	1	2022	2	N	13	140
12	3937 X	2755	-0-	-1182	-0-	285	1	2436	2	N	31	1 8 170
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	449	1	3712	2	N	19	189
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	407	1	3453	2	N	27	216
*03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	416	1	3265	2	N	69	194 1 1 8 90
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	90
-----												
RICH RANCH (COOK MTN.)		WELL #:		2	RRCID ->	281159	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12920 PERF.12580 - 12610		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RICH RANCH (YEGUA)		WELL #:		3	RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 7042 - 7522		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RICH RANCH, N. (12270)		WELL #:		1	RRCID ->	210877	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	13900 PERF.12270 - 12323		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)				76517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
BEJO CORPORATION				061990									
TDCJ				WELL #:	1	RRCID ->	218913	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8470 - 8476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-

RIO LOCO (YEGUA)				76852 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NAISER, J. E. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	127323	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7603 - 7658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-			132
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			132
01	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			132
02	3080 X	1	-0-	-3079	-0-		1 2		N	-0-			132
03	465 X	83	-0-	-382	-0-		14 1	69 2	N	-0-			132
*04	95 X	95	-0-	-0-	-0-		15 1	80 2	N	-0-			132

MERTA, CELESTINA ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7612 - 7668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	900 1	4018 2		N	18			285
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	930 1	4776 2		N	5			290
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	930 1	4237 2		N	-0-	186 1		104
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	840 1	4136 2		N	24			128
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	916 1	4353 2		N	25			153
*04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	885 1	4827 2		N	23			176

ROCK ISLAND (MIO. 2425)				77608 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
CORNELIUS				WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002			N	NO RPT			-0-

KLEIMANN A				WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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			
-----															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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		
-----															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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		
-----															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MOAIC OIL LLC		589978													
JONES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 -	3169		
-----															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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		
-----															
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)										77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085									
DELTA, D. Z.										WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-			-0-						
12		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	N	-0-			-0-						
01		3472 X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2	N	-0-			-0-						
02		3136 X	2940	-0-	-196	-0-	2940	2	N	-0-			-0-						
03		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	N	-0-			-0-						
*04		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-			-0-						

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	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144						
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144						
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144						
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144						
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144						
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144						
PLUGGED AND ABANDONED										11/02/2012									

MORRISON, LAVINE O.										WELL #: 2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842		PERF. N/A	
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	280	1	N	10			145						
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	307	1	N	21			166						
01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	315	1	N	17			183						
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	294	1	N	13			196						
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	251	1	N	4			200						
04		600 N	598	-0-	-2	-0-	165	1	N	11			211						

STEGER, R. L. G. U. NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 9656 - 9681	
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			74						
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			74						
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			74						
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	12	1	N	-0-			74						
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			74						
*04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	144	1	N	-0-			74						

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)										77615 653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
LUCKETT										WELL #: 1		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467		PERF. 10378 - 10408	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MIDDLETON OIL COMPANY		565000													
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	-0-	81	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280													
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690							
11	3390 X	2964	-0-	-426	-0-	-0-	2964	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	199
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	201
01	4309 X	3531	-0-	-778	-0-	-0-	3525	2	2	9	N	2	5	-0-	206
02	3892 X	2642	-0-	-1250	-0-	-0-	2642	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	206
03	4309 X	4294	-0-	-15	-0-	-0-	4294	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	206
04	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	-0-	3272	2		N	-0-	135	1	-0-	71

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680							
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	7070	2	N	-0-	-0-	-0-	94
12	5177 X	4343	-0-	-834	-0-	-0-	155	1	4188	2	N	-0-	-0-	-0-	94
01	5177 X	3975	-0-	-1202	-0-	-0-	155	1	3820	2	N	-0-	-0-	-0-	94
02	4676 X	3283	-0-	-1393	-0-	-0-	140	1	3143	2	N	-0-	-0-	-0-	94
03	5177 X	3983	-0-	-1194	-0-	-0-	155	1	3828	2	N	-0-	-0-	-0-	94
04	5010 X	3891	-0-	-1119	-0-	-0-	150	1	3741	2	N	-0-	-0-	-0-	94

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618							
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
*04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
ROITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	149
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149	1	-0-	-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		03/29/2022			

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608							
11	11400 X	10537	-0-	-863	-0-	-0-	830	1	9697	2	N	9	177	1	50
12	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	9568	2	N	25			75
01	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	8650	2	N	24	2	1	97
02	9828 X	8546	-0-	-1282	-0-	-0-	764	1	7758	2	N	22	2	1	117
03	10881 X	9668	-0-	-1213	-0-	-0-	921	1	8728	2	N	17	1	1	133
04	10530 X	7929	-0-	-2601	-0-	-0-	727	1	7190	2	N	11	1	1	143



ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460  
 KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

11		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	561	1	6563	2	N	12					107
							13	9									
12		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	624	1	6735	2	N	5					112
							6	9									
01		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	621	1	6422	2	N	8	1	1			119
							9	9									
02		6664 X	6241	-0-	-423	-0-	559	1	5671	2	N	10					129
							11	9									
03		7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	599	1	5672	2	N	1					130
							1	9									
04		7140 X	6277	-0-	-863	-0-	576	1	5699	2	N	2					132
							2	9									

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

11		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	884	1	10332	2	N	3					100
							3	9									
12		12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	1045	1	11289	2	N	5					105
							6	9									
01		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	922	1	9537	2	N	10	1	1			114
							11	9									
02		8792 X	8512	-0-	-280	-0-	763	1	7738	2	N	10					124
							11	9									
03		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	1010	1	9577	2	N	13					137
							14	9									
04		9420 X	8995	-0-	-425	-0-	826	1	8167	2	N	2					139
							2	9									

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

11		3000 N	3220	-0-	220	220	254	1	2966	2	N	-0-					89
12		3100 N	3027	-0-	-73	147	257	1	2770	2	N	-0-					89
01		2613 N	2466	-0-	-147	-0-	218	1	2248	2	N	-0-					89
02		2352 X	2245	-0-	-107	-0-	201	1	2043	2	N	1	1	1			89
							1	9									
03		2604 X	2128	-0-	-476	-0-	203	1	1925	2	N	-0-					89
04		2520 X	1630	-0-	-890	-0-	150	1	1480	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	
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
11		1219 N	1219	-0-	-0-	291 1	928 2	N	-0-		-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	227 1	435 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		1148 N	-0-	-0-	-1148			N	-0-		-0-
*03		59 N	59	-0-	-0-	31 1	28 2	N	-0-		-0-
*04		564 N	564	-0-	-0-	271 1	293 2	N	-0-		-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190	
11		917 N	917	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
12		1736 N	1736	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
01		2126 N	2126	-0-	-0-	2126 2		N	-0-		-0-
02		1710 N	1710	-0-	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
*03		1600 N	1600	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
*04		2091 N	2091	-0-	-0-	2091 2		N	-0-		-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8577 - 10817	
BARROW													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----													
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10668 - 10688	
SCHILLER													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UECKERT		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10708 - 10715	
SCHILLER													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----													
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10726 - 10742	
WRIGHT, GERTRUDE													
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #: 1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10864 - 10880	
WRIGHT, GERTRUDE													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #: 1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11036 - 11080	
WRIGHT, GERTRUDE													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
04	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					
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
-----																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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					
-----																
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
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					
-----																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
IPACT			425810													
GILMAN			WELL #: 1		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6241 - 6249					
-----																
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018													
-----																
OBLAEN RESOURCES LLC			617546													
ROSENBAUM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248					
-----																
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2	EXT	777	-0-	-0-	777					N	-0-				25
01	14B2	EXT	231	-0-	-0-	231					N	-0-				25
02	14B2	EXT	10	-0-	-0-	10					N	-0-				25
03	1496			-0-	-0-	-1496					N	-0-				25
*04	2329 R			-0-	-0-	-2329					N	-0-				25

ROSENBERG (YEGUA 8120)		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
JACKSON, H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
-----										
ROSENBERG (5025 FRIO)		78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC		617546								
MILLER, SADIE		WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
-----										
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)		78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #: 3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		80
-----										
OBLAEN RESOURCES LLC		617546								
FOSTER FARMS SHALLOW		WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)		78321 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC		617546												
FOSTER FARMS-SHALLOW		WELL #: 2		RRCID -> 204613		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4987 - 4995				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

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				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013														

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8880 - 8890				
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	410	1	2672	2	N	74	61	1	122
						81	9							
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	384	1	2672	2	N	73	59	1	136
						80	9							
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	402	1	2509	2	N	11			147
						12	9							
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	528	1	2155	2	N	19			166
						21	9							
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	585	1	2346	2	N	76	58	1	184
						84	9							
04	2220 X	174	-0-	-2046	-0-	69	1	86	2	N	17			201
						19	9							

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				
11	2910 X	2727	-0-	-183	-0-	354	1	2306	2	N	61	53	1	211
						67	9							
12	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	344	1	2395	2	N	70	237	1	44
						77	9							
01	2883 X	2698	-0-	-185	-0-	370	1	2310	2	N	16			60
						18	9							
02	2576 X	2418	-0-	-158	-0-	471	1	1925	2	N	20			80
						22	9							
03	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	530	1	2124	2	N	83	53	1	110
						91	9							
04	2610 N	193	-0-	-2417	-0-	75	1	94	2	N	22			132
						24	9							

DYER UNIT		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
		120648												
		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9572 - 9665				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9734		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	9150	10165	-0-	1015	1015	6375	3	3790	9	N	3445	3646	1	2082
12	9455	11501	-0-	2046	3061	7324	3	4177	9	N	3797	3998	1	1881
01	15912	11153	-0-	-4759	-0-	7088	3	4065	9	N	3695	3370	1	2206
02	11384	9962	-0-	-1422	-0-	6452	3	3510	9	N	3191	3037	1	2360
03	9455	8233	-0-	-1222	-0-	5327	3	2906	9	N	2642	3095	1	1907
*04	12264	10707	-0-	-1557	-0-	6769	3	3938	9	N	3580	3245	1	2242

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
D.C. ENERGY		196099												
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8910 - 8915		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014														

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10858 - 10864		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			56
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			56
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			56
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-			56

SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2337 - 2371		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3535 - 3585		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10832 - 10836		
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40





OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	92	1			65
12	7097 R	7097	-0-	-0-	-0-	267	1	6634	2	Y	178	136	1			107
						196	9									
01	5301 #	2048	-0-	-3253	-0-	104	1	1886	2	Y	53	70	1			90
						58	9									
02	4788 #	737	-0-	-4051	-0-	36	1	692	2	Y	8					98
						9	9									
03	11249 R	11249	-0-	-0-	-0-	326	1	10664	2	Y	235	180	1			153
						259	9									
04	6870 #	2964	-0-	-3906	-0-	125	1	2797	2	Y	38	77	1			114
						42	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

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

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					84
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	7	1			77
01	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	1			77
						1	9									
*04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1056	2	Y	8					85
						9	9									

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	772	2	48	9	N	44					222
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1235	2	73	9	N	66	180	1			108
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1233	2	99	9	N	90					198
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1025	2	50	9	N	45					243
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	936	2	88	9	N	80	186	1			137
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1026	2	78	9	N	71					208

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	101
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-	101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)		78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SAVAGE, H.S. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	090149	COMPL. DATE	09/22/1980	TOTAL DEPTH	13570	PERF.12892 - 12995
11	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	116
12	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	95
01	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	41	136
						45	9			
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-	136
03	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2	Y	-0-	132
04	T. A.	547	-0-	547	-0-	22	1	Y	33	165
						36	9			

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE		
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664								
STANDARD TRUST CO.		WELL #:	1	RRCID ->	086446	COMPL. DATE	07/13/1980	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6435 - 6457
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PAULUS ESTATE		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	223657	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6470 - 6494	
11	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	1132	2	1	9	N	46
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1243	1	2	9	N	48
01	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	N	50
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	50
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1183	2	1	9	N	51
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	51

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 #	2129	-0-	-481	-0-	678 1	1183 3	N	244 353 1	177
12	2697 #	2088	-0-	-609	-0-	268 9	1076 3	N	261 180 1	258
01	2697 #	1760	-0-	-937	-0-	725 1	857 3	N	170 187 1	241
02	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	287 9	1664 3	N	265 353 1	153
03	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	716 1	1513 3	N	220 172 1	201
04	2130 #	2081	-0-	-49	-0-	187 9	1296 3	N	76	277
						654 1				
						292 9				
						725 1				
						242 9				
						701 1				
						84 9				

SABINE TRAM (YEGUA 7800) 79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720

11	2160 #	455	-0-	-1705	-0-	220 1	235 9	N	214	327
12	2232 #	812	-0-	-1420	-0-	230 1	29 2	N	503 356 1	474
01	2232 #	1073	-0-	-1159	-0-	553 9	596 2	N	234	708
02	457 R	457	-0-	-0-	-0-	220 1	4 2	N	157 505 1	360
03	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	257 9	1003 2	N	752 684 1	428
*04	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	280 1	882 2	N	752 703 1	477
						173 9				
						310 1				
						827 9				
						310 1				
						827 9				

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER  
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263  
GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	630 1	2059 2	N	75	175
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	83 9	2040 2	N	66	241
01	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	651 1	1984 2	N	30 184 1	87
02	2576 X	2406	-0-	-170	-0-	73 9	1762 2	N	57	144
03	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	33 9	1893 2	N	57	201
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	581 1		N	NO RPT	201
						63 9				

SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAM RUBEL		WELL #:		1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266			
M	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	
11		6150 #	5197	-0-	-953	-0-	1815	1	1615	2	N	1606	1611	1	360
							1767	9							
12		7316 #	5323	-0-	-1993	-0-	1794	1	1699	2	N	1664	1619	1	405
							1830	9							
01		7316 #	4628	-0-	-2688	-0-	1543	1	1527	2	N	1416	1451	1	370
							1558	9							
02		6608 #	5567	-0-	-1041	-0-	1764	1	1871	2	N	1756	1831	1	295
							1932	9							
03		5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	1945	1	2031	2	N	1826	1633	1	488
							2009	9							
*04		5790 R	5790	-0-	-0-	-0-	1890	1	1968	2	N	1756	1806	1	438
							1932	9							

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101												
HENCK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF. 11249 - 11253		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
LUCKY LAD ENERGY, LLC KIRBY LUMBER CO.		512179								
WELL #:		1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY WEST "B"		877099								
WELL #:		1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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. BLACKSTONE B		432118								
WELL #:		2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ACOM SEABREEZE UNIT		749152								
WELL #:		1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496		
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		3
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		3
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX - SUN FEE		749152								
WELL #:		1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	50
12	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 4	Y	-0-	50
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	30 4	Y	1	51
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 4	Y	-0-	51
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	Y	-0-	51
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-		Y	NO RPT	51

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152  
 SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					6
RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019																

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
04	P&A COND	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

11	30 #	11	-0-	-19		-0-	11	4		Y	-0-					25
12	31 #	10	-0-	-21		-0-	10	4		Y	-0-					25
01	16 R	16	-0-	-0-		-0-	15	4	1	9	Y	1				26
02	13 #	7	-0-	-6		-0-	7	4		Y	-0-					26
03	13 #	7	-0-	-6		-0-	7	4		Y	-0-					26
04	30 #	NO RPT	-0-	-30		-0-				Y	NO RPT					26

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	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

11	1950 #	-0-	-0-	-1950		-0-				N	-0-					-0-
12	299 #	-0-	-0-	-299		-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021																

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-			22
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	10 4	1 9	Y	1			23
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-			23
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-			23
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			23

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022												

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A"		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		521516										
		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516  
 HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	68	-0-	68	68	3	1	59	2	N	5				5
						6	9								
*02	14B2 EXT	329	-0-	329	397	8	1	260	2	N	55				60
						61	9								
*03	14B2 EXT	179	-0-	179	576	10	1	168	2	N	1	40	1		21
						1	9								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				21

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	18	180	1		86
						20	9								
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	685	2	Y	36				122
						40	9								
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	Y	72				194
						79	9								
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2	Y	80				274
						88	9								
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	890	2	Y	58	190	1		142
						64	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				142

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				230
12	14B2 EXT	18	-0-	18	22	18	2			N	-0-				230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-				230
02	14B2 EXT	3	-0-	3	25	3	2			N	-0-				230
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				230
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT				230

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-				33
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	11	1	248	2	N	-0-				33
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	40				73
						44	9								
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	N	86				159
						95	9								
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	2	105	1		56
						2	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56



SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	135	1	1701	2	N	-0-			70
12	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	155	1	2037	2	N	5			75
						6	9							
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	155	1	2035	2	N	-0-			75
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	120	1	1751	2	N	-0-			75
*03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	145	1	1738	2	N	2	50	1	27
						2	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----														
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466		
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	180	1	3712	2	N	-0-			-0-
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	186	1	3630	2	N	-0-			-0-
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	186	1	3682	2	N	-0-			-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	144	1	3481	2	N	-0-			-0-
*03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	186	1	3638	2	N	-0-			-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		//CONT.//		82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID -> 287044	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 5320	- 5336	
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WING, SARAH F.		WELL #:		40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 3820	- 3860	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		162
-----										
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 8299	- 8319	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
SEGNO, SOUTH (WILCOX C)			82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY			677770										
WING, SARAH F.			WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		4470 #	2863	-0-	-1607	-0-	839 1	1940 2	N	76	68 1		38
							84 9						
12		4619 #	3909	-0-	-710	-0-	916 1	2915 2	N	71	84 1		25
							78 9						
01		4619 #	3212	-0-	-1407	-0-	891 1	2211 2	N	100	76 1		49
							110 9						
02		4144 #	1995	-0-	-2149	-0-	680 1	1250 2	N	59	82 1		26
							65 9						
03		3906 #	1876	-0-	-2030	-0-	571 1	1214 2	N	83	87 1		22
							91 9						
04		3780 #	1640	-0-	-2140	-0-	480 1	1075 2	N	77	67 1		32
							85 9						
-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)			82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.			238482										
STANCNIK, JANICE KAY			WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			10
12		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			10
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			10
02		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			10
03		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			10
04		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			10
-----													
KRAUSS, DONNA			WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			32
12		93 #	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-			32
01		93 #	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-			32
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			32
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			32
*04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			32
-----													
ROITSCH, ROGER			WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			11
12		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-			11
01		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-			11
02		11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			11
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
04		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			11
-----													
ROITSCH, ROGER			WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			11
12		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-			11
01		11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			11
02		11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-			11
03		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			11
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			11
-----													
KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			-0-

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482								
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		24
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		24
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		24
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		24
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		24
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		24
-----												
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		35
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		35
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		35
02		56 #	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-		35
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		35
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		35
-----												
TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
11		330 #	288	-0-	-42	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
12		310 #	297	-0-	-13	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
01		310 #	291	-0-	-19	-0-	291 2		Y	-0-		-0-
02		280 #	256	-0-	-24	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
03		310 #	145	-0-	-165	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
*04		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
-----												
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----												
COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

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)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
-----																
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
-----																
MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2				Y	-0-				10
01	14B2 EXT	24	-0-	24	44	24	2				Y	-0-				10
02	14B2 EXT	37	-0-	37	81	37	2				Y	-0-				10
03	14B2 EXT	37	-0-	37	118	37	2				Y	-0-				10
04	14B2 EXT	33	-0-	33	151	33	2				Y	-0-				10
-----																
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				19
-----																
GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968								
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-				8
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-				8
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-				8
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-				8
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2				Y	-0-				8
*04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-				8
-----																
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984								
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2				Y	-0-				-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2				Y	-0-				-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2				Y	-0-				-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2				Y	-0-				-0-
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2				Y	-0-				-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950								
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2				Y	-0-				7
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2				Y	-0-				7
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2				Y	-0-				7
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2				Y	-0-				7
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2				Y	-0-				7
*04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2				Y	-0-				7

-----																
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
-----																
ESCHBERGER -C-			WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940					
11		360 #	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
12		372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
01		372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-				-0-
02		308 #	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
03		341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
04		330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-				-0-
-----																
HOFFMAN			WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
-----																
ECHO-BLASIG			WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
-----																
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY			WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A			WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WYNN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118					
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	34	2	9	9	Y	8				32
12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	42	2	24	9	Y	22				54
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	39	2	25	9	Y	23	52	1		25
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	Y	11				36
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	56	2	20	9	Y	18	36	1		18
*04		71 R	71	-0-	-0-	-0-	61	2	10	9	Y	9				27

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
-----															
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170					
11	6 R	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				18
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				18
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				18
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				18
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70	33	1		55
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				55
-----															
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
12	93 #	34	-0-	-59	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022															
-----															
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
11	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-				7
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-				7
01	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-				7
02	140 #	73	-0-	-67	-0-	67	2	6	9	Y	5				12
03	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-				12
*04	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-				12
-----															
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-				13
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	136	2	6	9	Y	5				18
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	134	2	6	9	Y	5	13	1		10
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	109	2	6	9	Y	5				15
03	155 #	111	-0-	-44	-0-	108	2	3	9	Y	3				18
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	Y	5				23

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	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11 1		11
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040		
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-			-0-



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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978				
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 2			Y	-0-			-0-
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81 2			Y	-0-			-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 2			Y	-0-			-0-
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-		27 2			Y	-0-			-0-
-----														
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113				
11	60 #	25	-0-	-35	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*04	269 R	269	-0-	-0-	-0-		269 2			Y	-0-			-0-
-----														
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
11	60 #	36	-0-	-24	-0-		36 2			Y	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-		45 2			Y	-0-			-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-		40 2			Y	-0-			-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			-0-
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 2			Y	-0-			-0-
-----														
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
11	14B2 EXT	998	-0-	998	2216		995 2	3 9	Y		3			23
12	14B2 EXT	675	-0-	675	2891		661 2	14 9	Y		13			36
01	3324	772	-0-	-2552	339		766 2	6 9	Y		5			41
02	381 R	42	-0-	-339	-0-		42 2		Y		-0-			41
03	1023 #	50	-0-	-973	-0-		42 2	8 9	Y		7			48
04	990 #	683	-0-	-307	-0-		679 2	4 9	Y		4			52

-----														
SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169											
WHITESIDE			WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110			
M	ALLOW 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
-----														
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			17
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			17
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			17
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-			17
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			17
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			17
-----														
PETRASH-HARRIS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974			
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			27
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			27
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-			27
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-			27
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			27
*04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			27
-----														
STEINBACH G			WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COOK			WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853			
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-			10
12	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-			10
01	217 #	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-			10
02	196 #	111	-0-	-85	-0-	111	2			Y	-0-			10
03	217 #	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-			10
*04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			10
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908			
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			83
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			83
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			83
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			83
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			83
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			83
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993			
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			1
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			1
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			1
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			1
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			1
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			1
-----														
GONZALES, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	8			Y	-0-			8
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			8
*04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-		100 2		4 9	Y	4			18
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81 2			Y	-0-			18
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 2			Y	-0-			18
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-		47 2			Y	-0-			18
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-		47 2			Y	-0-			18
04	30 #	27	-0-	-3	-0-		27 2			Y	-0-			18
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006				
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-		101 2		6 9	Y	5			19
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81 2			Y	-0-			19
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 2			Y	-0-			19
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			19
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			19
04	30 #	27	-0-	-3	-0-		27 2			Y	-0-			19
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926				
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-		101 2		6 9	Y	5			19
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81 2			Y	-0-			19
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 2			Y	-0-			19
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			19
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			19
04	30 #	28	-0-	-2	-0-		28 2			Y	-0-			19
-----														
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043				
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			8
12	31 #	19	-0-	-12	-0-		19 2			Y	-0-			8
01	31 #	9	-0-	-22	-0-		9 2			Y	-0-			8
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			8
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
*04	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 2			Y	-0-			8
-----														
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A				
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			20
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
-----														
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
-----														
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130				
11	279 R	24	-0-	-255	-0-		24 2			Y	-0-			10
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 2			Y	-0-			10
01	93 #	43	-0-	-50	-0-		37 2		6 9	Y	5			15
02	84 #	40	-0-	-44	-0-		40 2			Y	-0-			15
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40 2			Y	-0-			15
*04	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 2			Y	-0-			15

-----																
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030				
M	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
-----																
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				7
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				7
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				7
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				7
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				7
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				7
-----																
GLOGER, M. J.				WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145		
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				7
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				7
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				7
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-				7
-----																
WEISER A				WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198		
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				33
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				33
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				33
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-				33
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				33
*04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				33
-----																
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4968 - 4986		
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				6
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				6
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				6
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				6
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				6
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				6
-----																
STEINBACH I				WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STEINBACH H				WELL #:		1	RRCID ->	144813	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	5051 - 5082		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
*04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				23
-----																
MEUTH				WELL #:		2	RRCID ->	149900	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
11		5 #	4	-0-	-1	-0-		4	2	Y	-0-	15
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2	Y	-0-	15
01		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2	Y	-0-	15
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2	Y	-0-	15
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2	Y	-0-	15
*04		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2	Y	-0-	15
-----												
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230												
11		180 #	58	-0-	-122	-0-		58	2	Y	-0-	15
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	15
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	15
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-	15
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	15
*04		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	2	Y	-0-	15
-----												
PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988												
11		60 #	19	-0-	-41	-0-		19	2	Y	-0-	10
12		62 #	23	-0-	-39	-0-		23	2	Y	-0-	10
01		62 #	3	-0-	-59	-0-		3	2	Y	-0-	10
02		28 #	14	-0-	-14	-0-		14	2	Y	-0-	10
03		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2	Y	-0-	10
04		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2	Y	-0-	10
-----												
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
-----												
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	52	-0-	52	52		52	2	Y	-0-	-0-
-----												
STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A												
11		90 #	42	-0-	-48	-0-		38	2	4	9	27
12		93 #	46	-0-	-47	-0-		46	2	Y	-0-	27
01		93 #	42	-0-	-51	-0-		42	2	Y	-0-	27
02		84 #	56	-0-	-28	-0-		56	2	Y	-0-	27
03		56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	2	Y	-0-	27
*04		61 R	61	-0-	-0-	-0-		59	2	2	9	29

-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169								
STEINBACH "D"			WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5231 - 5253	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
WEISE-SCHULZE			WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 5631 - 5669	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
STEINBACH "F"			WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 5206 - 5233	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
FISCHER			WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5163 - 5176	
11		53 R	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-	
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-	
01		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-	
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	
04		30 #	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-	
-----													
WYNN. GUY #2			WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5150 - 5192	
11		0 W	2	-0-	2	2		2	2		N	-0-	
12		0 W	6	-0-	6	8		6	2		N	-0-	
01		0 W	5	-0-	5	13		5	2		N	-0-	
02		0 W	6	-0-	6	19		6	2		N	-0-	
03		36 #	6	-0-	-30	-0-		6	2		N	-0-	
04		30 #	5	-0-	-25	-0-		5	2		N	-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	
11		180 N	130	-0-	-50	-0-		99	3	31	9	N	28
12		155 N	123	-0-	-32	-0-		110	3	13	9	N	12
01		186 N	175	-0-	-11	-0-		151	3	24	9	N	22
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-		118	3	23	9	N	21
03		124 N	122	-0-	-2	-0-		107	3	15	9	N	14
04		180 N	133	-0-	-47	-0-		105	3	28	9	N	25

-----																
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.			058908													
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969			TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BARKLEY, LOUIS			WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973			TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SEVEN OAKS TOWNSITE			WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976			TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
-----																
ZARVONA ENERGY LLC			950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
JONES, T. E.			WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972			TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A						
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				63
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				63
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				63
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-				63
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				63
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-				63
-----																
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446						
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				250
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				250
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-				250
02	504	N	279	-0-	-225	-0-	279	3			N	-0-				250
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-				250
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				250
-----																
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						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688  
 WILBECK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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

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
11	6000 #	1489	-0-	-4511	-0-	1487	2	2	9	N	2	179	1	79
12	5022 #	2717	-0-	-2305	-0-	2705	2	12	9	N	11			90
01	3720 #	2763	-0-	-957	-0-	2741	2	22	9	N	20			110
02	3360 #	2258	-0-	-1102	-0-	2239	2	19	9	N	17			127
03	2697 #	2473	-0-	-224	-0-	2459	2	14	9	N	13			140
04	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			140

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

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
11	10740 #	812	-0-	-9928	-0-	812	2			N	-0-			50
12	9331 #	894	-0-	-8437	-0-	894	2			N	-0-			50
01	3627 #	1765	-0-	-1862	-0-	1765	2			N	-0-			50
02	3276 #	1932	-0-	-1344	-0-	1932	2			N	-0-			50
03	3038 #	1377	-0-	-1661	-0-	1377	2			N	-0-			50
04	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			50



SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734										
ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1950 #	1761	-0-	-189	-0-	1061 2	700 9	N	636	867 1		140
12	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	1721 2	908 9	N	825	698 1		267
01	3348 #	3286	-0-	-62	-0-	2387 2	899 9	N	817	851 1		233
02	2968 #	2335	-0-	-633	-0-	1514 2	821 9	N	746	693 1		286
03	2573 #	1973	-0-	-600	-0-	1147 2	826 9	N	751	872 1		165
04	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			165
-----												
SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968		
11	13350	8184	-0-	-5166	-0-	8089 2	95 9	N	86	184 1		101
12	13671 #	5148	-0-	-8523	-0-	5038 2	110 9	N	100			201
01	7812 #	5777	-0-	-2035	-0-	5664 2	113 9	N	103	174 1		130
02	7056 #	4215	-0-	-2841	-0-	4117 2	98 9	N	89			219
03	8463 #	4386	-0-	-4077	-0-	4288 2	98 9	N	89	183 1		125
04	8190 #	NO RPT	-0-	-8190	-0-			N	NO RPT			125
-----												
HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848		
11	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1253 2	195 9	N	177	177 1		137
12	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2817 2	191 9	N	174	175 1		136
01	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2782 2	145 9	N	132	174 1		94
02	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2451 2	85 9	N	77			171
*03	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2471 2	122 9	N	111	170 1		112
04	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			112
-----												
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733		
11	13350	29277	-0-	15927	152152	27272 2	2005 9	N	1823	1755 1		379
12	13795	28666	-0-	14871	167023	26756 2	1910 9	N	1736	1753 1		362
01	13795	26900	-0-	13105	180128	25361 2	1539 9	N	1399	1444 1		317
02	12460	18525	-0-	6065	186193	17128 2	1397 9	N	1270	1235 1		352
*03	13795	18882	-0-	5087	191280	17607 2	1275 9	N	1159	1228 1		283
04	8010 #	NO RPT	-0-	-8010	183270			N	NO RPT			283
-----												
SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455		
11	13350	28284	-0-	14934	138721	27764 2	520 9	N	473	555 1		157
12	13795	26900	-0-	13105	151826	26404 2	496 9	N	451	371 1		237
01	13795	25661	-0-	11866	163692	25207 2	454 9	N	413	559 1		91
02	12460	19016	-0-	6556	170248	18663 2	353 9	N	321	185 1		227
03	13795	20496	-0-	6701	176949	20076 2	420 9	N	382	368 1		241
04	13350	NO RPT	-0-	-13350	163599			N	NO RPT			241
-----												
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140		
11	3390 #	1305	-0-	-2085	-0-	1039 2	266 9	N	242	172 1		232
12	3348 #	2058	-0-	-1290	-0-	1792 2	266 9	N	242	360 1		114
01	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	1774 2	254 9	N	231	172 1		173
02	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1537 2	232 9	N	211	181 1		203
*03	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2076 2	237 9	N	215	173 1		245
04	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			245
-----												
ALLAR DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647		
11	3000 #	1258	-0-	-1742	-0-	1248 2	10 9	N	9			229
12	2232 #	417	-0-	-1815	-0-	407 2	10 9	N	9	181 1		57
01	2232 #	858	-0-	-1374	-0-	849 2	9 9	N	8			65
02	2016 #	513	-0-	-1503	-0-	507 2	6 9	N	5			70
03	2232 #	185	-0-	-2047	-0-	179 2	6 9	N	5			75
04	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			75

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13350	16334	-0-	2984	264647	16115	2	219	9	N	199	181	1	167
12	13795	14631	-0-	836	265483	14411	2	220	9	N	200	185	1	182
01	13795	15013	-0-	1218	266701	14785	2	228	9	N	207	184	1	205
02	12460	11655	-0-	-805	265896	11473	2	182	9	N	165	188	1	182
03	13795	12638	-0-	-1157	264739	12428	2	210	9	N	191	181	1	192
04	13350	NO RPT	-0-	-13350	251389					N	NO RPT			192
-----														
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	43400	-0-	-0-	-43400	-0-					N	5			63
01	36735 #	25894	-0-	-10841	-0-	24661	2	1233	9	N	1121	742	1	442
02	22302 R	22302	-0-	-0-	-0-	21622	2	680	9	N	618	740	1	320
*03	17388	20710	-0-	3322	3322	20085	2	625	9	N	568	553	1	335
04	22680	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT			335
-----														
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3077 - 3080		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																	
SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926																	
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																	
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																	
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391																	
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
-----																	
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																	
-----																	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																	
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																	
-----																	
11		22148 R	22148	-0-	-0-	-0-			21797	3	351	9	N	319	353	1	133
12		19105 R	19105	-0-	-0-	-0-			18821	3	284	9	N	258	181	1	210
01		25823 #	16645	-0-	-9178	-0-			16305	3	340	9	N	309	175	1	344
02		23324 #	13793	-0-	-9531	-0-			13544	3	249	9	N	226	358	1	212
03		25823 #	15710	-0-	-10113	-0-			15379	3	331	9	N	301	171	1	342
*04		22140 #	14901	-0-	-7239	-0-			14661	3	240	9	N	218	366	1	194

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		720 N	703	-0-	-17	-0-	41 1	652 2	Y		9	9 1				2
							10 9									
12		713 N	543	-0-	-170	-0-	30 1	504 2	Y		8	8 1				2
							9 9									
01		713 N	405	-0-	-308	-0-	23 1	372 2	Y		9	10 1				1
							10 9									
02		644 N	393	-0-	-251	-0-	23 1	360 2	Y		9	8 1				2
							10 9									
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	32 1	521 2	Y		10	10 1				2
							11 9									
*04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1	430 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								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190								
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	Y		-0-					-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y		-0-					-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y		-0-					-0-
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	2 1	27 2	Y		-0-					-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y		-0-					-0-
*04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y		-0-					-0-

-----														
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	6330 X	4471	-0-	-1859	-0-	256	1	4103	2	Y	102	102	1	20
						112	9							
12	5456 X	3511	-0-	-1945	-0-	194	1	3222	2	Y	86	87	1	19
						95	9							
01	5456 X	4804	-0-	-652	-0-	274	1	4416	2	Y	104	108	1	15
						114	9							
02	4172 X	3629	-0-	-543	-0-	210	1	3312	2	Y	97	93	1	19
						107	9							
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	335	1	5403	2	Y	112	113	1	18
						123	9							
04	4650 X	4285	-0-	-365	-0-	241	1	3971	2	Y	66	71	1	13
						73	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	23	1	368	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	24	1	395	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	21	1	344	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	14	1	240	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
11	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	146	1	2347	2	Y	33	33	1	6
						36	9							
12	2697 N	2678	-0-	-19	-0-	151	1	2496	2	Y	28	28	1	6
						31	9							
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	169	1	2723	2	Y	36	37	1	5
						40	9							
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	Y	31	30	1	6
						34	9							
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	154	1	2486	2	Y	36	36	1	6
						40	9							
04	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	151	1	2483	2	Y	32	32	1	6
						35	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

11	8730 X	8586	-0-	-144	-0-	494	1	7930	2	Y	147	148	1	29
						162	9							
12	9021 X	6942	-0-	-2079	-0-	387	1	6420	2	Y	123	125	1	27
						135	9							
01	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	542	1	8739	2	Y	165	168	1	24
						182	9							
02	8400 X	7954	-0-	-446	-0-	464	1	7333	2	Y	143	139	1	28
						157	9							
03	9300 X	8877	-0-	-423	-0-	507	1	8186	2	Y	167	168	1	27
						184	9							
04	9150 X	8276	-0-	-874	-0-	464	1	7650	2	Y	147	145	1	29
						162	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

11	5850 X	5698	-0-	-152	-0-	330	1	5296	2	Y	65	66	1	13
						72	9							
12	6045 X	4617	-0-	-1428	-0-	259	1	4293	2	Y	59	59	1	13
						65	9							
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	352	1	5672	2	Y	75	77	1	11
						83	9							
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	323	1	5109	2	Y	66	64	1	13
						73	9							
03	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	351	1	5669	2	Y	76	77	1	12
						84	9							
04	5850 X	5791	-0-	-59	-0-	327	1	5389	2	Y	68	67	1	13
						75	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370															
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1072	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1148	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
04		1350 N	1046	-0-	-304	-0-	59	1	969	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295															
11		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	138	1	2217	2	Y	24	24	1	5
							26	9							
12		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	Y	20	21	1	4
							22	9							
01		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	137	1	2210	2	Y	26	26	1	4
							29	9							
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	121	1	1905	2	Y	22	22	1	4
							24	9							
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2158	2	Y	26	26	1	4
							29	9							
*04		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	24	23	1	5
							26	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380															
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
*04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11		2160 X	19	-0-	-2141	-0-	1	1	17	2	Y	1	2	1	-0-	
							1	9								
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
01		31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	13	2	Y	6	5	1	1	
							7	9								
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
*04		62 X	62	-0-	-0-	-0-	8	2	54	9	Y	49	39	1	10	

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923	- 10212
11		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	377	1	6059	2	Y	74	74	1	15	
							81	9								
12		5859 X	5341	-0-	-518	-0-	300	1	4974	2	Y	61	63	1	13	
							67	9								
01		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	402	1	6482	2	Y	82	83	1	12	
							90	9								
02		6076 X	5567	-0-	-509	-0-	327	1	5162	2	Y	71	69	1	14	
							78	9								
03		6727 X	5466	-0-	-1261	-0-	313	1	5063	2	Y	82	83	1	13	
							90	9								
04		6510 X	4594	-0-	-1916	-0-	258	1	4262	2	Y	67	67	1	13	
							74	9								

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008													TOTAL DEPTH	11107	PERF. 9028	- 10405
11		2850 X	2685	-0-	-165	-0-	155	1	2486	2	Y	40	40	1	8	
							44	9								
12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	189	1	3126	2	Y	33	34	1	7	
							36	9								
01		2945 X	2799	-0-	-146	-0-	161	1	2590	2	Y	44	45	1	6	
							48	9								
02		2520 X	2288	-0-	-232	-0-	134	1	2112	2	Y	38	37	1	7	
							42	9								
03		3348 X	2676	-0-	-672	-0-	153	1	2473	2	Y	45	45	1	7	
							50	9								
04		3240 X	2579	-0-	-661	-0-	145	1	2390	2	Y	40	39	1	8	
							44	9								

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965													TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A
11		1230 X	1174	-0-	-56	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-			-0-
12		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	87	1	1441	2	Y	-0-			-0-
01		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	Y	-0-			-0-
02		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-			-0-
03		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1671	2	Y	-0-			-0-
04		1770 X	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-			-0-



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	11	11	1	2
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	12	9	47	1	Y	9	9	1	2
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	10	9	51	1	Y	12	12	1	2
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	13	9	40	1	Y	10	10	1	2
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	11	9	43	1	Y	12	12	1	2
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	42	1	12	9	Y	11	11	1	2
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	181	1	2902	2	Y	29	29	1	6
12	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	32	9	152	1	Y	24	25	1	5
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	26	9	189	1	Y	32	32	1	5
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	35	9	159	1	Y	27	27	1	5
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	30	9	173	1	Y	32	32	1	5
*04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	35	9	156	1	Y	29	28	1	6
						32	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	Y	13	13	1	3
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	14	9	71	1	Y	10	11	1	2
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	11	9	91	1	Y	14	14	1	2
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	15	9	72	1	Y	12	12	1	2
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	13	9	76	1	Y	14	14	1	2
*04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	75	1	15	9	Y	12	12	1	2
						13	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		53 U	RRCID ->	039887	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	16500	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	159	1	2546	2	Y	33	33 1 6
						36	9					
12	2697 N	2060	-0-	-637	-0-	115	1	1914	2	Y	28	28 1 6
						31	9					
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2590	2	Y	35	36 1 5
						39	9					
02	2464 N	2413	-0-	-51	-0-	142	1	2237	2	Y	31	30 1 6
						34	9					
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2529	2	Y	36	36 1 6
						40	9					
04	2640 N	2250	-0-	-390	-0-	127	1	2088	2	Y	32	32 1 6
						35	9					
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	042167	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10095 - 10985	
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	349	1	5609	2	Y	93	93 1 18
						102	9					
12	6324 X	4717	-0-	-1607	-0-	263	1	4367	2	Y	79	80 1 17
						87	9					
01	6417 X	6365	-0-	-52	-0-	365	1	5888	2	Y	102	104 1 15
						112	9					
02	5796 X	5651	-0-	-145	-0-	331	1	5223	2	Y	88	86 1 17
						97	9					
03	6417 X	6130	-0-	-287	-0-	351	1	5666	2	Y	103	103 1 17
						113	9					
04	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	314	1	5181	2	Y	90	89 1 18
						99	9					
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF. 9990 - 10061	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF. N/A	
11	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	1231	1	19760	2	Y	237	238 1 47
						261	9					
12	21297 X	17376	-0-	-3921	-0-	975	1	16173	2	Y	207	209 1 45
						228	9					
01	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	1317	1	21241	2	Y	264	271 1 38
						290	9					
02	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	1200	1	18957	2	Y	230	223 1 45
						253	9					
03	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1295	1	20918	2	Y	269	270 1 44
						296	9					
*04	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	1221	1	20147	2	Y	236	233 1 47
						260	9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
11	60 N	45 -0- -15	-0-	2 1	39 2	Y	4	4 1					1
12	93 N	93 -0- -0-	-0-	4 9	85 2	Y	3	3 1					1
01	301 N	301 -0- -0-	-0-	5 1	280 2	Y	4	4 1					1
02	221 N	221 -0- -0-	-0-	3 9	205 2	Y	3	3 1					1
03	272 N	272 -0- -0-	-0-	17 1	252 2	Y	4	4 1					1
04	300 N	262 -0- -38	-0-	4 9	243 2	Y	4	4 1					1
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164													
11	407 N	407 -0- -0-	-0-	23 1	376 2	Y	7	7 1					1
12	403 N	213 -0- -190	-0-	8 9	197 2	Y	4	4 1					1
01	442 N	442 -0- -0-	-0-	12 1	410 2	Y	6	6 1					1
02	392 N	365 -0- -27	-0-	4 9	337 2	Y	6	6 1					1
03	401 N	401 -0- -0-	-0-	25 1	369 2	Y	8	8 1					1
04	420 N	399 -0- -21	-0-	7 9	369 2	Y	7	7 1					1
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
11	360 N	350 -0- -10	-0-	20 1	326 2	Y	4	4 1					1
12	372 N	307 -0- -65	-0-	4 9	287 2	Y	3	3 1					1
01	376 N	376 -0- -0-	-0-	17 1	350 2	Y	4	4 1					1
02	336 N	306 -0- -30	-0-	3 9	285 2	Y	3	3 1					1
03	334 N	334 -0- -0-	-0-	22 1	311 2	Y	4	4 1					1
04	360 N	310 -0- -50	-0-	18 1	289 2	Y	4	4 1					1
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874													
11	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT						-0-





SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60 1	26 9	961 2	Y	24	24 1		5
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	40 1	21 9	662 2	Y	19	20 1		4
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	46 1	29 9	742 2	Y	26	26 1		4
02	980 N	676	-0-	-304	-0-	39 1	24 9	613 2	Y	22	22 1		4
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44 1	29 9	708 2	Y	26	26 1		4
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	42 1	26 9	695 2	Y	24	23 1		5
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528													
11	10500 X	10414	-0-	-86	-0-	604 1	120 9	9690 2	Y	109	109 1		22
12	9548 X	8252	-0-	-1296	-0-	464 1	101 9	7687 2	Y	92	94 1		20
01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	657 1	131 9	10595 2	Y	119	122 1		17
02	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	604 1	114 9	9544 2	Y	104	101 1		20
03	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	644 1	134 9	10407 2	Y	122	122 1		20
04	11010 X	10527	-0-	-483	-0-	595 1	117 9	9815 2	Y	106	105 1		21
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328													
11	4290 X	4048	-0-	-242	-0-	234 1	50 9	3764 2	Y	45	45 1		9
12	4433 X	3041	-0-	-1392	-0-	171 1	43 9	2827 2	Y	39	39 1		9
01	4433 X	4002	-0-	-431	-0-	230 1	54 9	3718 2	Y	49	51 1		7
02	3892 X	3616	-0-	-276	-0-	212 1	47 9	3357 2	Y	43	42 1		8
03	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	227 1	56 9	3663 2	Y	51	51 1		8
04	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	217 1	50 9	3585 2	Y	45	44 1		9

OIL AND GAS DIVISION

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
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	174	2	Y	15	15	1	3
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	9	329	2	Y	13	13	1	3
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	14	9	586	2	Y	15	16	1	2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	14	13	1	3
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	17	9	242	2	Y	16	16	1	3
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	16	1	267	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	Y	29	29	1	6
12	2542 N	2289	-0-	-253	-0-	32	9	2134	2	Y	24	25	1	5
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	26	9	2464	2	Y	33	33	1	5
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	153	1	2149	2	Y	27	27	1	5
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	36	9	2307	2	Y	32	32	1	5
04	2460 N	2167	-0-	-293	-0-	143	1	2013	2	Y	29	28	1	6
						35	9							
						122	1							
						32	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	4	4	1	1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	9	240	2	Y	3	3	1	1
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	131	2	Y	4	4	1	1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	9	213	2	Y	3	3	1	1
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	4	4	1	1
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
						18	1							
						4	9							
						18	1							
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
11	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	20491	2	532	9	Y	484	485	1	96
12	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	14850	2	440	9	Y	400	409	1	87
01	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	21182	2	589	9	Y	535	545	1	77
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	18714	2	514	9	Y	467	453	1	91
03	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	20816	2	598	9	Y	544	547	1	88
*04	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	19975	2	528	9	Y	480	473	1	95

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	5110	-0-	-230	-0-	295	1	4737	2	Y	71	71	1	14
						78	9							
12	5425 X	2645	-0-	-2780	-0-	148	1	2452	2	Y	41	46	1	9
						45	9							
01	5425 X	5356	-0-	-69	-0-	309	1	4977	2	Y	64	64	1	9
						70	9							
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	292	1	4605	2	Y	68	64	1	13
						75	9							
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	305	1	4921	2	Y	79	79	1	13
						87	9							
04	5190 X	5142	-0-	-48	-0-	290	1	4776	2	Y	69	68	1	14
						76	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	38	1	615	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	15	16	1	3
						17	9							
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	20	20	1	3
						22	9							
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	36	1	567	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
*04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	148	1	2439	2	Y	18	17	1	4
						20	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
11	4080 X	3790	-0-	-290	-0-	220	1	3530	2	Y	36	36	1	7
						40	9							
12	4216 X	3089	-0-	-1127	-0-	174	1	2880	2	Y	32	32	1	7
						35	9							
01	4123 X	3788	-0-	-335	-0-	219	1	3525	2	Y	40	41	1	6
						44	9							
02	3584 X	3484	-0-	-100	-0-	205	1	3240	2	Y	35	34	1	7
						39	9							
03	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	216	1	3487	2	Y	41	41	1	7
						45	9							
04	3780 X	3719	-0-	-61	-0-	210	1	3470	2	Y	35	35	1	7
						39	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	183	1	2943	2	Y	25	25	1
							28	9						5
12		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	103	1	1707	2	Y	22	22	1
							24	9						5
01		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	105	1	1698	2	Y	27	28	1
							30	9						4
02		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	127	1	2009	2	Y	24	23	1
							26	9						5
03		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	150	1	2428	2	Y	28	28	1
							31	9						5
*04		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	234	1	3855	2	Y	25	25	1
							28	9						5
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	4	3	1
							4	9						1
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	4	4	1
							4	9						1
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	2	3	1
							2	9						-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	2	2	1
							2	9						-0-
03		713 N	507	-0-	-206	-0-	29	1	475	2	Y	3	3	1
							3	9						-0-
04		630 N	500	-0-	-130	-0-	28	1	470	2	Y	2	2	1
							2	9						-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
11		5070 X	3959	-0-	-1111	-0-	228	1	3658	2	Y	66	70	1
							73	9						13
12		5301 X	3627	-0-	-1674	-0-	203	1	3357	2	Y	61	61	1
							67	9						13
01		5456 X	4753	-0-	-703	-0-	273	1	4399	2	Y	74	76	1
							81	9						11
02		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	289	1	4572	2	Y	81	76	1
							89	9						16
03		5456 X	1082	-0-	-4374	-0-	61	1	993	2	Y	25	37	1
							28	9						4
04		4590 X	3337	-0-	-1253	-0-	188	1	3097	2	Y	47	42	1
							52	9						9
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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 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
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	138	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7	1	115	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	7	1	117	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052														
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-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														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	330	-0-	330	330	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	453	-0-	453	783	27	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	438	-0-	438	1221	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
*04	406	84	-0-	-322	899	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
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								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN (800 MIOCENE)		83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

  

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

  

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

  

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

11	24840 X	-0-	-0-	-24840	-0-		N	4		146
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-		N	5		151
01	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-		N	115	185 1	81
02	21560 X	-0-	-0-	-21560	-0-		N	-0-		81
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		81
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1134 N	1134	-0-	-0-	216	1	843 3	N	68	55 1	85
						75	9					
12		1216 N	1216	-0-	-0-	224	1	940 3	N	47	68 1	64
						52	9					
01		1054 N	741	-0-	-313	240	1	451 3	N	45	79 1	30
						50	9					
02		1064 N	659	-0-	-405	188	1	416 3	N	50		80
						55	9					
03		1209 N	800	-0-	-409	254	1	493 3	N	48	61 1	67
						53	9					
*04		952 N	952	-0-	-0-	190	1	737 3	N	23		90
						25	9					

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
MASTERS ONSHORE, LLC		532952										
SHELDON		WELL #: 1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CAMOIL, INC.		127449										
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)															
ORO RESOURCES, LLC															
GEORGE RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	29	4	2	1	9	Y	1	1	1	17
12	DLQ	G-10	4	-0-	4	33	3	2	1	9	Y	1	1	1	17
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	38	4	2	1	9	Y	1	1	1	17
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	43	4	2	1	9	Y	1	1	1	17
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	1	17
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT			17
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558															
11	DLQ	G-10	438	-0-	438	10040	401	2	37	9	Y	34	27	1	93
12	DLQ	G-10	551	-0-	551	10591	506	2	45	9	Y	41	38	1	96
01	DLQ	G-10	763	-0-	763	11354	722	2	41	9	Y	37	29	1	104
02	DLQ	G-10	708	-0-	708	12062	668	2	40	9	Y	36	38	1	102
03	DLQ	G-10	773	-0-	773	12835	716	2	57	9	Y	52	48	1	106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12835					Y	NO RPT			106
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403															
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	29	4	2	1	9	Y	1	1	1	14
12	DLQ	G-10	4	-0-	4	33	3	2	1	9	Y	1	1	1	14
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	38	4	2	1	9	Y	1	1	1	14
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	43	4	2	1	9	Y	1	1	1	14
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	1	14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48					Y	NO RPT			14
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884															
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	350	40	2	13	9	Y	12	10	1	24
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	399	32	2	17	9	Y	15	14	1	25
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	460	46	2	15	9	Y	14	11	1	28
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	517	43	2	14	9	Y	13	14	1	27
03	DLQ	G-10	63	-0-	63	580	46	2	17	9	Y	15	14	1	28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	580					Y	NO RPT			28
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832															
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	35	7	2	1	9	Y	1	1	1	16
12	DLQ	G-10	7	-0-	7	42	6	2	1	9	Y	1	1	1	16
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	51	8	2	1	9	Y	1	1	1	16
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	60	8	2	1	9	Y	1	1	1	16
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	69	8	2	1	9	Y	1	1	1	16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			16



OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507															
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	34	4	2	1	9	Y	1	1	1	19
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	39	4	2	1	9	Y	1	1	1	19
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	45	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	51	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	57	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	57					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															
11	DLQ	G-10	263	-0-	263	1569	140	2	123	9	Y	112	91	1	530
12	DLQ	G-10	516	-0-	516	2085	216	2	300	9	Y	273	252	1	551
01	DLQ	G-10	444	-0-	444	2529	308	2	136	9	Y	124	97	1	578
02	DLQ	G-10	550	-0-	550	3079	285	2	265	9	Y	241	251	1	568
03	DLQ	G-10	623	-0-	623	3702	306	2	317	9	Y	288	263	1	593
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	3702					Y	NO RPT			593
-----															
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															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641															
11	DLQ	G-10	519	-0-	519	3424	401	2	118	9	Y	107	86	1	623
12	DLQ	G-10	497	-0-	497	3921	355	2	142	9	Y	129	119	1	633
01	DLQ	G-10	635	-0-	635	4556	506	2	129	9	Y	117	92	1	658
02	DLQ	G-10	595	-0-	595	5151	468	2	127	9	Y	115	120	1	653
03	DLQ	G-10	603	-0-	603	5754	502	2	101	9	Y	92	84	1	661
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	5754					Y	NO RPT			661
-----															
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682															
11	DLQ	G-10	906	-0-	906	6382	851	2	55	9	Y	50	40	1	130
12	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	7461	1013	2	66	9	Y	60	56	1	134
01	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	8967	1445	2	61	9	Y	55	43	1	146
02	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	10363	1337	2	59	9	Y	54	56	1	144
03	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	11922	1432	2	127	9	Y	115	105	1	154
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11922					Y	NO RPT			154
-----															
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082															
11	DLQ	G-10	173	-0-	173	1214	161	2	12	9	Y	11	9	1	75
12	DLQ	G-10	138	-0-	138	1352	123	2	15	9	Y	14	13	1	76
01	DLQ	G-10	188	-0-	188	1540	175	2	13	9	Y	12	10	1	78
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	1715	162	2	13	9	Y	12	13	1	77
03	DLQ	G-10	188	-0-	188	1903	173	2	15	9	Y	14	13	1	78
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1903					Y	NO RPT			78

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11628 - 11638			
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	494 N	130	-0-	-364	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1		21
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1		21
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1		21
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1		21
03	DLQ G-10	148	-0-	148	148	146	2	2	9	Y	2	2	1		21
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	148					Y	NO RPT				21

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC				626507											
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10576			
M	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
11	DLQ G-10	1017	-0-	1017	4467	921	2	96	9	Y	87	70	1		345
12	DLQ G-10	904	-0-	904	5371	58	1	606	2	Y	218	201	1		362
01	DLQ G-10	1053	-0-	1053	6424	240	9	865	2	Y	95	75	1		382
02	DLQ G-10	1090	-0-	1090	7514	83	1	800	2	Y	194	201	1		375
03	DLQ G-10	976	-0-	976	8490	105	9	857	2	Y	34	31	1		378
04	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	8490	77	1			Y	NO RPT				378

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)				84332 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC				400091											
HARRISON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	196706	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10674 - 10708			
M	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
11	6330 #	5651	-0-	-679	-0-	124	1	5122	2	N	368	357	1		348
12	5967 R	5967	-0-	-0-	-0-	405	9	5593	2	N	217	176	1		389
01	5983 #	4487	-0-	-1496	-0-	135	1	4043	2	N	328	426	1		291
02	5404 #	5168	-0-	-236	-0-	239	9	4829	2	N	191	181	1		301
03	5983 #	5828	-0-	-155	-0-	83	1	5470	2	N	203	166	1		338
04	5760 #	5421	-0-	-339	-0-	361	9	5088	2	N	177	178	1		337

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
CONNELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	238398	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10393 - 10498			
M	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
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				213
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-				213
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				213
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				213
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				213
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-				213

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID ->	242079	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10150 - 10198		
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
11	480 N	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-				289
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				289
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				289
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-				289
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				289
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				289

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE (EY-3) 84693 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568

11	13524	13524	-0-	-0-	14486	208	1	11625	2	N	1537	1629	1	306
12	0	15625	-0-	15625	30111	1691	9	210	1	N	1888	1778	1	416
01	27300	14170	-0-	-13130	16981	2077	9	209	1	N	1836	1789	1	463
02	19710	12004	-0-	-7706	9275	2020	9	201	1	N	1308	1431	1	340
*03	20057	14318	-0-	-5739	3536	1439	9	203	1	N	1691	1830	1	201
04	15120 #	NO RPT	-0-	-15120	-0-	1860	9			N	NO RPT			201

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			115
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15			130
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	N	15			145
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	145	1	2
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			2
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			2

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) 84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047  
 T. P. RANCH WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
BLACK STONE		WELL #:		2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	53	1	80
12	5394 X	2307	-0-	-3087	-0-	2300	2	7	9	Y	6	36	1	50
01	5394 X	2707	-0-	-2687	-0-	2650	2	57	9	Y	52	35	1	67
02	4872 X	2736	-0-	-2136	-0-	2719	2	17	9	Y	15	35	1	47
03	5115 X	3312	-0-	-1803	-0-	3300	2	12	9	Y	11	18	1	40
*04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5150	2	17	9	Y	15	35	1	20

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
BLACK STONE		WELL #:		5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	17250 #	12822	-0-	-4428	-0-	12459	2	363	9	N	330	374	1	153
12	17825 #	13774	-0-	-4051	-0-	13446	2	328	9	N	298	365	1	85
01	19172 R	19172	-0-	-0-	-0-	18635	2	537	9	N	488	374	1	198
02	13160 #	5976	-0-	-7184	-0-	5716	2	260	9	N	236	332	1	102
03	15039 R	15039	-0-	-0-	-0-	14650	2	389	9	N	354	179	1	240
04	18540 #	16734	-0-	-1806	-0-	16368	2	366	9	N	333	373	1	200

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
KIRBY LUMBER CO		WELL #:		2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:				RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902
M	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004												

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462												
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	3000 N	3083	-0-	83	1306	1003	1	1910	2	N	128	217	1	90
12	3100 N	2767	-0-	-333	973	845	1	1679	2	N	183	131	1	142
01	5691 X	4718	-0-	-973	-0-	2608	1	1628	2	N	210	278	1	74
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	1257	1	1117	2	N	104	89	1	89
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	1243	1	752	2	N	166	168	1	87
*04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1427	1	474	2	N	75			162
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004														

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462																		
DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-			285	1	551	2	N	65	123	1		44
									10	4	72	9						
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-			290	1	570	2	N	45				89
									14	4	50	9						
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-			484	1	367	2	N	50	34	1		105
									44	4	55	9						
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-			351	1	348	2	N	20				125
									99	4	22	9						
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			410	1	318	2	N	87	164	1		48
									287	4	96	9						
*04		859 N	859	-0-	-0-	-0-			604	1	159	2	N	15				63
									79	4	17	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																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 #		-0-	-0-	-0-							Y	24	26	1		30
12		537 R	537	-0-	-0-	-0-			506	2	31	9	Y	28	18	1		40
01		341 #	237	-0-	-104	-0-			190	2	47	9	Y	43	17	1		66
02		262 R	262	-0-	-0-	-0-			250	2	12	9	Y	11	17	1		60
03		527 N	198	-0-	-329	-0-			188	2	10	9	Y	9	9	1		60
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-			241	2	13	9	Y	12	17	1		55

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																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																		
WAGNER OIL COMPANY 891175																		
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			513	1	900	2	N	401	174	1		419
									441	9								
12		1550 N	1367	-0-	-183	-0-			558	1	809	9	N	735	720	1		434
01		1488 N	1374	-0-	-114	-0-			485	1	117	2	N	702	713	1		423
									772	9								
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-			402	1	1161	2	N	465	723	1		165
									512	9								
*03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-			567	1	1040	2	N	627	552	1		240
									690	9								
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							N	NO RPT				240

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GTO		WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2280 X	2056	-0-	-224	-0-	445 1	1371 2	N	218	352 1		194
							240 9						
12		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	610 1	3105 2	N	434	365 1		263
							477 9						
01		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	607 1	2024 2	N	393	365 1		291
							432 9						
02		2128 X	1765	-0-	-363	-0-	512 1	894 2	N	326	375 1		242
							359 9						
*03		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	628 1	3177 2	N	365	371 1		236
							402 9						
04		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			236

BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1365 2	18 9	N	16		155
12	2046 N	956	-0-	-1090	B	-0-	938 2	18 9	N	16		171
01	1922 N	1170	-0-	-752	B	-0-	1160 2	10 9	N	9		180
02	1288 N	712	-0-	-576	B	-0-	705 2	7 9	N	6		186
03	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1568 2	21 9	N	19	182 1	23
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1460 2	17 9	N	15		38

SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
MIDFIELD SWD, LLC		565045										
HLAVINKA		WELL #:		2	RRCID ->	203419	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3522 - 3546
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BEARD OIL COMPANY, LLC 060051  
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

11	1380	N	257	-0-	-1123	-0-	191	1	66	9	N	60					535
12	5899		3058	-0-	-2841	-0-	3019	1	39	9	N	35	180	1			390
01	217		83	-0-	-134	-0-	66	1	17	9	N	15					405
02	196		128	-0-	-68	-0-	100	4	28	9	N	25					430
03	217		122	-0-	-95	-0-	100	4	22	9	N	20					450
04	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	169	1			281

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

11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

11	1440	7129	-0-	5689	12539	7129	2	N	-0-			59
12	1488	-0-	-0-	-1488	11051			N	-0-			59
01	1488	6813	-0-	5325	16376	6813	2	N	-0-			59
02	25092	5030	-0-	-20062	-0-	5030	2	N	-0-			59
03	1488	5844	-0-	4356	4356	5844	2	N	-0-			59
04	1440	NO RPT	-0-	-1440	2916			N	NO RPT			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			102
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	4	106	1	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		450 #	342	-0-	-108	-0-	342 1		N	-0-		-0-
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 1		N	-0-		-0-
01		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 1		N	-0-		-0-
02		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 1		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES												
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515												
11		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N	-0-		-0-
12		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 1		N	-0-		-0-
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 1		N	-0-		-0-
02		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 1		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
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												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
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												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 60-S												
WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/18/2013

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

11	3690 X	3191	-0-	-499	-0-	275	1	2899	2	N	15	182	1	34
						17	9							
12	3937 X	3570	-0-	-367	-0-	271	1	3295	2	N	4			38
						4	9							
01	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	298	1	3417	2	N	11			49
						12	9							
02	3556 X	3292	-0-	-264	-0-	273	1	3015	2	N	4			53
						4	9							
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	309	1	3188	2	N	6			59
						7	9							
*04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	281	1	3352	2	N	12			71
						13	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 CORE E & P CORP. 178381  
 KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10

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

11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
BAGLEY, ROY		042685									
BROUSSARD		WELL #:		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5603 - 5607	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STYLES BAYOU (9850)		86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
VIEMAN, L. D.		WELL #:		RRCID -> 117988		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 3900 - 3940	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
04	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 506578  
 BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 CAMOIL, INC. 127449  
 HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

SUBLINE (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
ORX RESOURCES, L.L.C. HOPKINS		627136		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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	32605 X	32605	-0-	-0-	-0-	31377	3	1228	9	N	1116	1126	3742
12	32457 X	31269	-0-	-1188	-0-	30071	3	1198	9	N	1089	951	3880
01	34937 X	29685	-0-	-5252	-0-	28477	3	1208	9	N	1098	957	4021
02	31556 X	26009	-0-	-5547	-0-	24932	3	1077	9	N	979	682	4318
*03	34937 X	26376	-0-	-8561	-0-	25362	2	1014	9	N	922	1486	368
04	32610 X	28420	-0-	-4190	-0-	27422	2	998	9	N	907	962	313

SUBLINE,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
FORZA OPERATING, LLC DURBIN GAS UNIT		278837		WELL #: 1		RRCID -> 287553	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8218	- 8224			
11	20070 #	18491	-0-	-1579	-0-	17006	2	1485	9	N	1350	1483	401
12	20739 #	19098	-0-	-1641	-0-	17578	2	1520	9	N	1382	1511	272
01	20739 #	16458	-0-	-4281	-0-	15011	2	1447	9	N	1315	1138	449
02	18228 #	14866	-0-	-3362	-0-	13476	2	1390	9	N	1264	1132	581
03	19096 #	15536	-0-	-3560	-0-	14020	2	1516	9	N	1378	1575	384
04	18480 #	NO RPT	-0-	-18480	-0-					N	NO RPT		384

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC ALBERT II-1		506578		WELL #: 1		RRCID -> 201729	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10613	PERF. 10126	- 10146			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC SUTTON		020467		WELL #: 1		RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF. 11225	- 11290			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOONEY		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		WELL #: 1		RRCID -> 215685	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 12899	PERF. 11158	- 11186			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		WELL #: 1		RRCID -> 215685	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 12899	PERF. 11420	- 11426			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579		
TALCOTT A UNIT -B-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474		
BRAMAN -C-														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 10056 - 10062		
BOULDIN-TAYLOR														
11	61042	33206	-0-	-27836	-0-	32954	3	252	9	N	229	186	1	220
12	120848	25252	-0-	-95596	-0-	25025	3	227	9	N	206	174	1	252
01	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	163	1	89
02	5012	-0-	-0-	-5012	-0-					N	218			307
03	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	1082	961	1	428
04	5370	1218	-0-	-4152	-0-	263	3	955	9	N	868	964	1	332

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MILLBERGER		2LT		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----													
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC			617101										
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10456 - 10478	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	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	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						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												
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
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												
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)												
SIANA OIL & GAS TAYLOR												
WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433												
-----												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						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												
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												



SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14582	-	14624		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
11		18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	17973 3	261 9	N	N	237	182 1	3 8	411		
12		18321 X	18038	-0-	-283	-0-	17766 3	272 9	N	N	247	351 1		307		
01		18290 X	17274	-0-	-1016	-0-	17024 3	250 9	N	N	227	180 1	2 8	352		
02		16548 X	16334	-0-	-214	-0-	16097 3	237 9	N	N	215	180 1		387		
03		18321 X	12965	-0-	-5356	-0-	12782 3	183 9	N	N	166	179 1		374		
04		17730 X	13123	-0-	-4607	-0-	12918 3	205 9	N	N	186	178 1		382		
-----																
COLLINS				WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.	15314	-	15376
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111		
-----																
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
-----																
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
-----																
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
-----																
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-		

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
TAIT, R. E. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9604
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-

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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TAIT, ALICE		WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		WELL #:	1	RRCID ->	137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-		-0-

TAIT, ALICE		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		WELL #:	3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-		9
01	52 X	-0-	-0-	-52	-0-			Y	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 291513 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384

11	0 W	30763	-0-	30763	107851	300	1	28343	2	N	1927	1662	1			706
						2120	9									
12	0 W	31614	-0-	31614	139465	295	1	29768	2	N	1410	1834	1			282
						1551	9									
01	148675	38954	-0-	-109721	29744	310	1	36429	2	N	2014	1839	1			457
						2215	9									
02	26824	34547	-0-	7723	37467	277	1	32532	2	N	1580	1856	1	2	8	179
						1738	9									
03	29698	34593	-0-	4895	42362	277	1	32532	2	N	1622	1634	1			167
						1784	9									
04	28740	NO RPT	-0-	-28740	13622					N	NO RPT					167

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
 PARTEN OPERATING INC. 642718  
 CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

11	5460 X	5366	-0-	-94	-0-	499	1	4742	2	N	114	190	1			164
						125	9									
12	5735 X	5555	-0-	-180	-0-	563	1	4882	2	N	100					264
						110	9									
01	5735 X	5037	-0-	-698	-0-	501	1	4361	2	N	159	181	1			242
						175	9									
02	5180 X	4733	-0-	-447	-0-	507	1	4124	2	N	93	193	1			142
						102	9									
*03	5735 X	5444	-0-	-291	-0-	712	1	4618	2	N	104					246
						114	9									
04	5370 X	4994	-0-	-376	-0-	500	1	4377	2	N	106	179	1			172
						117	9									

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. 12032 - 12053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11		31314 R	31314	-0-	-0-	-0-	291 1	27921 2		N	2820	2948 1		366
							3102 9							
12		31906 R	31906	-0-	-0-	-0-	304 1	28469 2		N	2848	2897 1		317
							3133 9							
01		24079 R	24079	-0-	-0-	-0-	304 1	21374 2		N	2183	2196 1		304
							2401 9							
02		26943 R	26943	-0-	-0-	-0-	274 1	23813 2		N	2596	2558 1		342
							2856 9							
03		34472 #	27613	-0-	-6859	-0-	274 1	23813 2		N	3205	2886 1		661
							3526 9							
04		31320 #	NO RPT	-0-	-31320	-0-				N	NO RPT			661

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022 - WELL PLUGGED 2/9/22

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
*05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 5	180 9		Y	164	142 1		188
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 1		172
*10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	104	60 1		216
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	56 5	125 9		Y	114	101 1		229
*12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	50	42 1	10 8	227
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
*02		168 N	6	-0-	-162	-0-	4 3	2 9		Y	2	2 1		227
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
*04		DLQ G-10	6937	-0-	6937	6937	6794 3	143 9		Y	130	134 1	1 8	222

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
KIRBY-MCINNIS		WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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							
*05	205	N	205	-0-	-0-	6	5	199	9	Y	181	157	1	259	
*06	140	N	140	-0-	-0-	2	5	138	9	Y	125	77	1	293	
07	497	N	497	-0-	-0-	323	5	174	9	Y	158	317	1	134	
08	234	N	234	-0-	-0-	37	5	197	9	Y	179	178	1	135	
*09	493	N	493	-0-	-0-	293	5	200	9	Y	182	178	1	139	
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	Y	118	69	1	188		
*11	271	N	271	-0-	-0-	126	5	145	9	Y	132	117	1	203	
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	Y	211	207	1	194		
01	276	N	276	-0-	-0-	44	5	232	9	Y	211	323	5	82	
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	Y	264	241	5	105		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	289	233	5	161		
04	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	70	3	296	9	Y	269	263	5	152

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					
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	64	1	89
10	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-	-0-	Y	-0-			89
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	5	Y	-0-		89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			89
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	Y	-0-		89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			89
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			89
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			89
04	DLQ	G-10	168	-0-	168	B	168	168	3	Y	-0-		89

BP GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866						
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	50	184	1	335	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	2	2	8	335	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	4			339	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			339	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			339	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	5	179	1	165	
04	DLQ	G-10	189	-0-	189	B	189	66	3	123	9	Y	112	277

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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-



THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081														
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791								
M	ALLOW CODE	GAS 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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1254	1261	1		787	
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	1		76	
*10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1440	1103	1		413	
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	64 3	1938 9			N	1762	1632	1		543	
*12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	654 3	1524 9			N	1385	1253	1	45 8	630	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1367	1811	1		186	
*02	1876 N	1392	-0-	-484	-0-	87 3	1305 9			N	1186	1078	1		294	
*03	2170 N	1539	-0-	-631	-0-	8 3	1531 9			N	1392	1094	1		592	
*04	3000 N	3978	-0-	978	-0-	2284 3	1694 9			N	1540	1651	1	44 8	437	

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
MYERS, A. E.		215343													
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223
M	O	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2072 - 2076
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825 - 4380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
-----											
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
M	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
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-		2058						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-		2916						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1848	-		1870						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	229	-0-	229	229	209	1	18	2	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229	2	4			N	-0-				-0-
-----															
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
JHP DAVIS ESTATE			WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

-----												
THOMPSON, SE. (FRIO)			89531 333		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND	
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
DAVIS, J. H. P. ESTATE			WELL #:	102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)			89533 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND	
GARRISON LTD.			295861									
GORKA			WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER)			89826 043		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
LANGSTON OIL, LLC			485297									
HEFFELFINGER 'C'			WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1522 2	25 9	N	23		151
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1553 2	23 9	N	21		172
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1612 2	19 9	N	17		189
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357 2	12 9	N	11		200
*03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1593 2	25 9	N	23		223
04		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		223

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) 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
11	4680 X	4412	-0-	-268	-0-	540 1	3821 2	N	46	178 1	88
12	4774 X	4427	-0-	-347	-0-	51 9	3818 2	N	46		134
01	4588 X	4026	-0-	-562	-0-	558 1	3423 2	N	41		175
02	4116 X	3779	-0-	-337	-0-	45 9	3234 2	N	37		212
03	4557 X	4180	-0-	-377	-0-	504 1	3548 2	N	67	179 1	100
04	4410 X	3987	-0-	-423	-0-	41 9	3417 2	N	27		127
						74 9					
						30 9					

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 9	Y	30	100 1	18
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 9	Y	45	40 1	23
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 9	Y	65		88
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 9	Y	92	100 1	80
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	10 1	25 9	Y	23		103
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	10 1	22 9	Y	20	103 1	20

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			44			
12	1240 N	93	-0-	-1147	-0-	93	2	N	-0-			44			
01	1333 N	10	-0-	-1323	-0-	10	2	N	-0-			44			
02	1344 N	10	-0-	-1334	-0-	10	2	N	-0-			44			
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-			44			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			44			

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		
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	308	1	203	2	N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	161	1	125	2	N	-0-	-0-
01	527 N	291	-0-	-236	-0-	194	1	97	2	N	-0-	-0-
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	259	1	115	2	N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	196	1	178	2	N	-0-	-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	117	1	104	2	N	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	995	1	657	2	N	-0-			88
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	957	1	739	2	N	-0-			88
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1346	1	672	2	N	-0-			88
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1281	1	566	2	N	-0-			88
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1113	1	1014	2	N	-0-			88
*04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	891	1	798	2	N	-0-			88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

11	210 N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			147
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			147
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			147
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			147
03	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-			147
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-			147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			167
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			167
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			167
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			167
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			167
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-			167

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

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

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750  
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02		364 N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1410	#	1272	-0-	-138	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1457	#	1278	-0-	-179	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1457	#	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1260	#	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.// 90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750														
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488						
M	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404						
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	70						
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	70						
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	70						
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	2	N	-0-	70						
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	70						
*04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	70						
-----																
BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-						
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-						
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-						
-----																
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						
11	2880 N	2873	-0-	-7	-0-	2081	3	792	9	N	720	689	1	1	8	140
12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2147	3	838	9	N	762	763	1	2	8	137
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2134	3	848	9	N	771	778	1	2	8	128
02	2688 N	2635	-0-	-53	-0-	1920	3	715	9	N	650	668	1	1	8	109
03	2976 N	2777	-0-	-199	-0-	2103	3	674	9	N	613	572	1	2	8	148
04	2880 N	2787	-0-	-93	-0-	2031	3	756	9	N	687	737	1	2	8	96



TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					1
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					1

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15 N	0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022 - WELL PLUGGED 2/8/2022

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

-----												
TOMBALL (MIOCENE 2700)			90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
PETRICH, THERESA			WELL #: 1		RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 2610 - 2620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)			90620 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
SCHERER, W. B.			WELL #: 9		RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 2726 - 2731	
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 3150)			90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLGEIST, E			WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2860 - 2863	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUELLER, E. E.			WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337	
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	217	1	143	2	N	-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	N	-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	292	1	145	2	N	-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	276	1	122	2	N	-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	205	1	187	2	N	-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	191	1	171	2	N	-0-

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
-----															
TOMBALL (MIOCENE 3400)		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 1D		RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660	-	3718
PARIS, C. P.															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PETRICH, THERESA		90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 2		RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460	-	3470
MARTENS, HULDA															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOMBALL (PETRICH, NW.)		90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 1		RRCID ->	110675	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5440	-	5455
MARTENS, HULDA															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)		90620 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 2		RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522	-	5538
HILLEGGIST, E. TR. 2															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 21		RRCID ->	051663	COMPL. DATE	11/22/1935	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5483	-	5490
TOMBALL GU 9															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TOMBALL (SID MOORE)		90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 5		RRCID ->	118164	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	5486	-	5494
HILLEGGIST, E.															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2	N	-0-	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-	-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 8682 - 8707
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24

KOBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
		681327							
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	14
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-		Y	-0-	14
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TOMBALL GAS UNIT 9		835707							
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498 PERF. 8611 - 8862
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410 - 8439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			32	
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 2	N	87			119	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			119	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			119	
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			119	
*04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 2	N	69			188	

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GU 9				WELL #:	15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8862 - 8868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838
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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10724 - 10734
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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10778 - 10788
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	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----  
 TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	1237	1	2635	2	N	77	180	1		82
						85	9								
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	1944	1	1028	2	N	-0-				82
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	1070	1	1243	2	N	-0-				82
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	804	1	2259	2	N	122	173	1		31
						134	9								
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	836	1	2570	2	N	59				90
						65	9								
*04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1225	1	2004	2	N	110	158	2		42
						121	9								

-----  
 MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

-----  
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

11	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	565	1	1202	2	N	-0-				27
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				27
01	1798 N	378	-0-	-1420	-0-	175	1	203	2	N	-0-				27
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	N	-0-				27
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	428	1	1317	2	N	41				68
						45	9								
*04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	621	1	1017	2	N	-0-				68

-----  
 COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

11	840 N	809	-0-	-31	-0-	250	1	531	2	N	25				96
						28	9								
12	868 N	314	-0-	-554	-0-	205	1	109	2	N	-0-				96
01	837 N	86	-0-	-751	-0-	40	1	46	2	N	-0-				96
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	321	1	903	2	N	-0-				96
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	113	1	346	2	N	14				110
						15	9								
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	329	1	539	2	N	-0-				110

-----  
 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

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

-----  
TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245  
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	444 1	947 2	N	11		138
12	899 N	477	-0-	-422	-0-	12 9					
01	899 N	403	-0-	-496	-0-	312 1	165 2	N	-0-		138
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	186 1	217 2	N	-0-		138
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	321 1	902 2	N	-0-		138
						281 1	863 2	N	6		144
						7 9					
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	396 1	647 2	N	-0-		144

-----  
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

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

-----  
TRESSLER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

-----  
COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

11	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
02	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
04	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-

-----  
TRESSLER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485								
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	168059	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	15958 PERF.11806 - 11906	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	234686	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	19739 PERF.12274 - 12312	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	126600	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	10752 PERF.10545 - 10570	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200 PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	74-H	RRCID ->	137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7605 - 7611	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----															
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		
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
-----															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7524 - 7543		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
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	
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
-----												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
JSB PETROLEUM			448030									
STATE TRACT 18-19 D			WELL #: 123866		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8038 - 8044	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----												
					RECLASSIFIED TO OIL		02/10/1992					

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 LEMON, RICHARD G. 496332  
 GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
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

11	2940	X	2224	-0-	-716	-0-	1169	2	1055	9	N	959	899	1		844
12	3038	X	2512	-0-	-526	-0-	1421	2	1091	9	N	992	899	2		937
01	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	950	2	996	9	N	905	1070	1		772
02	2184	X	886	-0-	-1298	-0-	368	2	518	9	N	471	361	1		882
03	2511	X	2067	-0-	-444	-0-	1097	2	970	9	N	882	719	1		1045
04	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	1235	2	923	9	N	839	1244	1		640

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)  
LLOX, L.L.C.  
HAMILTON UNIT

91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
504583

WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720

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
11	92790 X	63280	-0-	-29510	-0-	2257	1	60937	2	N	78	162 1	108
12	89125 X	55794	-0-	-33331	-0-	86	9	53344	2	N	102		210
01	89125 X	46916	-0-	-42209	-0-	112	9	44502	2	N	69	162 1	117
02	71764 X	46699	-0-	-25065	-0-	76	9	44502	2	N	78		195
03	65379 X	40255	-0-	-25124	-0-	2111	1	37884	2	N	39	172 1	62
04	63270 X	34919	-0-	-28351	-0-	86	9	32611	2	N	55		117
						43	9						
						2247	1						
						61	9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
STATE TRACT 39A

681327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
416330

WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TURTLE CREEK  
HUNT OIL COMPANY  
N. HAROLD HUNT

91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
416330

WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

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
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1718	2	33	9	N	30		160
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1832	2	24	9	N	22		182
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	N	24		206
02	1596 N	1518	-0-	-78	-0-	1498	2	20	9	N	18		224
03	1767 N	1244	-0-	-523	-0-	1224	2	20	9	N	18		242
*04	1710 N	1058	-0-	-652	-0-	1041	2	17	9	N	15		257

TURTLE CREEK (10150 SD.)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
BOONIE JENSEN

91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
453170

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
11	82606	43913	-0-	-38693	-0-	300	1	42215	2	N	1271	1475 1	208
12	82174	43784	-0-	-38390	-0-	1398	9	41805	2	N	1517	1319 1	406
01	83148	44271	-0-	-38877	-0-	310	1	42494	2	N	1334	1338 1	402
02	66574	35723	-0-	-30851	-0-	1669	9	34254	2	N	1081	1276 1	207
03	66988	36191	-0-	-30797	-0-	310	1	34640	2	N	1128	1023 1	312
*04	61506	33363	-0-	-28143	-0-	1467	9	32141	2	N	838	935 1	215
						280	1						
						1189	9						
						1241	9						
						300	1						
						922	9						

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 STARBURST ENERGY, INC. 815131  
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



ULRICH, E. (YEGUA 2A) //CONT.// 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 MARQUEE CORPORATION //CONT.// 526675  
 KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 GOLDENROD GAS, INC. 313121  
 GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144  
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144										
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7582 - 8388				
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID -> 142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 8838 - 8842				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID -> 154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID -> 182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
-----														
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID -> 191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29				
-----														
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID -> 196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID -> 232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3				



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
-----															
EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
-----															
EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
-----															
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
-----															
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-					
-----															
LANGHAM UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10202	-	10212						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
-----															
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510	-	4530						
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
-----															
LANGHAM, EMILY A			WELL #: 4R	RRCID -> 190234	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2840	-	2866						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-					
-----															
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	-	11006						
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					309					
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					309					
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					309					
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					309					
*03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			309	7	-0-					
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					-0-					
-----															
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	-	11320						
11		DLQ G-10	5099	-0-	5099	6161	4924	3	175	9	Y	159	157	1	2
12		DLQ G-10	6877	-0-	6877	13038	6703	3	174	9	Y	158	132	1	28
01		DLQ G-10	13556	-0-	13556	26594	13400	3	156	9	Y	142	110	1	60
02		35358 X	8764	-0-	-26594	-0-	8670	3	94	9	Y	85	82	1	63
*03		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3934	2	130	9	Y	118	16	1	116
04		13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	89	119	1	86

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136										
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 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
11	DLQ	G-10	452	-0-	452	684	344 3	108 9	Y	98	18 1	101
12	DLQ	G-10	487	-0-	487	1171	404 3	83 9	Y	75	96 1	80
01	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	2195	930 3	94 9	Y	85	66 1	99
02		3421 X	1226	-0-	-2195	-0-	1170 3	56 9	Y	51	53 1	97
*03		698 X	698	-0-	-0-	-0-	621 2	77 9	Y	70	24 1	66
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	54	68 1	52
-----												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110		
11	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	3029	1537 3	36 9	Y	33	27 1	72
12	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	4077	1006 3	42 9	Y	38	48 1	62
01		6000 X	1923	-0-	-4077	-0-	1860 3	63 9	Y	57	44 1	75
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2575 3	37 9	Y	34	32 1	77
*03		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1656 2	51 9	Y	46	19 1	45
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	33	46 1	32
-----												
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172		
11		3000 N	3273	-0-	273	273	3201 3	72 9	N	65	94 1	76
12		2759 N	1389	-0-	-1370	-0-	1319 3	70 9	N	64	61 1	79
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1550 3	94 9	N	85	66 1	98
02		2800 N	3721	-0-	921	921	3665 3	56 9	N	51	50 1	99
03		3275 X	2354	-0-	-921	-0-	2277 2	77 9	N	70	25 1	68
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	54	70 1	52
-----												
EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078		
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	60 3	72 9	N	65		672
12		666 X	666	-0-	-0-	-0-	629 3	37 9	N	34	82 1	624
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1550 3	31 9	N	28	22 1	630
02		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1650 3	19 9	N	17	21 1	626
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	828 2	26 9	N	24	158 1	33
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	17	33 1	17
-----												
EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414		
11		720 X	138	-0-	-582	-0-	66 3	72 9	N	65	39 1	469
12		391 X	391	-0-	-0-	-0-	338 3	53 9	N	48	61 1	456
01		908 X	908	-0-	-0-	-0-	845 3	63 9	N	57	44 1	469
02		207 X	207	-0-	-0-	-0-	170 3	37 9	N	34	35 1	468
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	40 2	10 9	N	9	118 1	1
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	27	2 1	26

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO  
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845  
 VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	104 2	405 9	Y	368	453 1	548
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	106 2	332 9	Y	302	182 1	668
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	181 2	339 9	Y	308	370 1	606
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	257 2	243 9	Y	221	253 1	574
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	250 2	450 9	Y	409	272 1	711
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	228 2	327 9	Y	297	343 1	665

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

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
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	156 2	231 9	Y	210	441 1	621
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71 2	331 9	Y	301	177 1	745
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	121 2	344 9	Y	313	360 1	698
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	171 2	373 9	Y	339	247 1	790
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	166 2	231 9	Y	210	265 1	735
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	152 2	327 9	Y	297	334 1	698

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365												
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641		
JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91		
JACQUES		WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	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						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	1	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
BP-FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 283672		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610						
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	1	-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021														
BP AMERICA 'A-39'		WELL #: 2		RRCID -> 292410		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545						
*03	11780 X	9173	-0-	-2607	-0-	9027	2	146	9	N	133	63	1	70
*04	11400 X	10311	-0-	-1089	-0-	10221	2	90	9	N	82			152

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #: 2		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
WELL #: 1R		RRCID -> 265002		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268							
11	12300 X	8379	-0-	-3921	-0-	345 1	7935 2	Y	90				185
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	465 1	13516 2	Y	108	178 1			115
01	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	119 9	465 1	12279 2	Y	135	175 1		75
02	11480 X	9996	-0-	-1484	-0-	149 9	420 1	9456 2	Y	109			184
03	14105 X	11298	-0-	-2807	-0-	120 9	465 1	10717 2	Y	105	179 1		110
04	13650 X	9836	-0-	-3814	-0-	116 9	420 1	9322 2	Y	85			195
						94 9							

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
GEO SOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287											
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500											
BP-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006					
11	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	618 1	2713 3	N	367	310 1			120
12	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	404 9	639 1	2763 3	N	378	295 1		203
01	4092 X	3826	-0-	-266	-0-	416 9	639 1	2773 3	N	376	479 1		100
02	3500 X	3380	-0-	-120	-0-	414 9	577 1	2438 3	N	332	357 1		75
03	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	365 9	639 1	2484 3	N	341	361 1		55
04	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	375 9	618 1	2152 3	N	328	286 1		97
						361 9							



VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	3882	-0-	3882	9917	656 1	2798 3	Y	389	354 1	98
12	DLQ G-10	3572	-0-	3572	13489	428 9 2578 1	627 3	Y	334	378 1	54
01	17158 X	3669	-0-	-13489	-0-	367 9 673 1	2607 3	Y	354	346 1	62
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	389 9 528 1	2085 3	Y	301	306 1	57
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	331 9 638 1	2511 3	Y	368	334 1	91
*04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	405 9 609 1	2502 3	Y	318	346 1	63
						350 9					

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
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
11	DLQ G-10	2595	-0-	2595	7414	256 1	1730 3	Y	554	596 1	9
12	DLQ G-10	2377	-0-	2377	9791	609 9 197 1	1606 3	Y	522	522 1	9
01	2200 N	2198	-0-	-2	9789	574 9 196 1	1508 3	Y	449	453 1	5
02	2800 N	2233	-0-	-567	9222	494 9 314 1	1414 3	Y	459	464 1	-0-
03	3100 N	2380	-0-	-720	8502	505 9 338 1	1494 3	Y	498	483 1	15
*04	3000 N	2435	-0-	-565	7937	548 9 349 1	1493 3	Y	539	527 1	27
						593 9					

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		
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
11	DLQ G-10	847	-0-	847	2292	454 1	173 3	Y	200		227
12	DLQ G-10	446	-0-	446	2738	220 9 334 1	112 9	Y	102	289 1	40
01	2200 N	1256	-0-	-944	1794	592 1 164 9	500 3	Y	149	139 1	50
02	2352 N	558	-0-	-1794	-0-	435 1 10 9	113 3	Y	9		59
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	480 1 103 9	152 3	Y	94	93 1	60
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	818 1 12 9	302 3	Y	11	34 1	37

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	147 1	799 3	N	188	225 1	30
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	207 9 197 1	1496 3	N	244	129 1	145
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	268 9 231 1	1461 3	N	290	378 1	57
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	319 9 293 1	1379 3	N	278	255 1	80
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	306 9 347 1	1647 3	N	299	284 1	95
*04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	329 9 260 1	1128 3	N	216	161 1	150
						238 9					



VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500														
PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	433	1	1557	3	N	816	953	1	107
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	898	9	385	1	N	652	549	1	210
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	717	9	424	1	N	892	955	1	147
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	981	9	437	1	N	629	636	1	140
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	692	9	496	1	N	789	750	1	179
*04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	868	9	466	1	N	739	841	1	77
						813	9							

PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
11	DLQ G-10	3173	-0-	3173	7646	375	1	2337	3	Y	419	431	1	24
12	DLQ G-10	3167	-0-	3167	10813	461	9	310	1	Y	371	310	1	85
01	2200 N	2811	-0-	611	11424	408	9	307	1	Y	361	383	1	63
02	14038 X	2614	-0-	-11424	-0-	397	9	376	1	Y	318	331	1	50
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	350	9	394	1	Y	354	344	1	60
04	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	389	9	353	1	Y	304	240	1	124
						334	9							

BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
11	DLQ G-10	4476	-0-	4476	13944	763	1	3255	3	Y	416	411	1	119
12	DLQ G-10	4796	-0-	4796	18740	458	9	839	1	Y	464	505	1	78
01	23057 X	4317	-0-	-18740	-0-	510	9	794	1	Y	408	409	1	77
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	449	9	797	1	Y	475	461	1	91
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	523	9	828	1	Y	464	433	1	122
*04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	510	9	810	1	Y	425	460	1	87
						468	9							

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137														
11	DLQ G-10	2294	-0-	2294	7564	232	1	1448	3	Y	558	601	1	169
12	DLQ G-10	2250	-0-	2250	9814	614	9	194	1	Y	565	565	1	169
01	2200 N	3064	-0-	864	10678	622	9	283	1	Y	708	715	1	162
02	2800 N	2945	-0-	145	10823	779	9	432	1	Y	663	713	1	112
03	3100 N	2106	-0-	-994	9829	729	9	306	1	Y	503	487	1	128
*04	3000 N	2392	-0-	-608	9221	553	9	350	1	Y	599	587	1	140
						659	9							



VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 13020 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	5670	4762	-0-	-908	2649	300	1	4301	2	Y	146	186 1	5 8 80
12	5859	4593	-0-	-1266	1383	161	9	4261	2	Y	20		100
01	5859	5719	-0-	-140	1243	22	9	5168	2	Y	261	184 1	177
02	5292	6506	-0-	1214	2457	264	1	5977	2	Y	293	180 1	6 8 284
*03	4340	6184	-0-	1844	4301	287	9	5977	2	Y	-0-		284
04	4200	NO RPT	-0-	-4200	101	207	1			Y	NO RPT		284

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

11	9390 X	221	-0-	-9169	-0-	210	1	11	2	N	-0-		103
12	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	226	1	16963	2	N	251	189 1	1 8 164
01	22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	276	9	21736	2	N	292	193 1	1 8 262
02	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	310	1	18643	2	N	350	375 1	2 8 235
*03	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	321	9	18643	2	N	150	180 1	205
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	280	1			N	NO RPT		205
						165	9						

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

11	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-		215
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	99	1	4240	2	N	69		284
02	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	76	9	10687	2	N	159	190 1	4 8 249
*03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	216	1	10687	2	N	104	180 1	3 8 170
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175	9			N	NO RPT		170
						114	9						

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MILL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF. 13234 - 13296

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13590	- 13790
10	589 X	27	-0-	-562	-0-	4	1	23	2	Y	-0-	-0-
11	270 X	154	-0-	-116	-0-	42	1	109	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
*01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
*02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-
*03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	171	1	716	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
04	150 X	50	-0-	-100	-0-	12	1	35	2	Y	-0-	-0-
						3	4					

WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.12878	- 13007
11	3630 X	3273	-0-	-357	-0-	784	1	2037	2	Y	365	380 1 165
						50	4	402	9			
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	624	1	2493	2	Y	410	436 1 139
						40	4	451	9			
*01	3813 X	3495	-0-	-318	-0-	551	1	2514	2	Y	386	407 1 118
						5	4	425	9			
*02	3444 X	2896	-0-	-548	-0-	524	1	2008	2	Y	328	369 1 77
						3	4	361	9			
*03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	542	1	2270	2	Y	338	301 1 114
						35	4	372	9			
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	629	1	1766	2	Y	427	440 1 101
						134	4	470	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) 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246								
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	310	1	807	2	Y	145	101	1			44
						20	4	160	9							
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	27	54	1			17
						2	4	30	9							
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	113	1	513	2	Y	57	58	1			16
						1	4	63	9							
*02	1204 N	341	-0-	-863	-0-	65	1	251	2	Y	23	33	1			6
						25	9									
*03	1333 X	515	-0-	-818	-0-	92	1	387	2	Y	27	24	1			9
						6	4	30	9							
04	1290 X	275	-0-	-1015	-0-	56	1	157	2	Y	45	44	1			10
						12	4	50	9							

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	235	1	612	2	Y	228	247	1			110
						15	4	251	9							
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	124	1	500	2	Y	211	242	1			79
						8	4	232	9							
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	127	1	578	2	Y	261	261	1			79
						287	9									
02	1036 N	975	-0-	-61	-0-	132	1	512	2	Y	301	311	1			69
						331	9									
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	136	1	579	2	Y	348	299	1			118
						383	9									
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	176	1	495	2	Y	402	419	1			101
						38	4	442	9							

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320								
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 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
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	337 1	1086 2	Y	264	188 1		180
						290 9						
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	513 1	1225 2	Y	289	353 1		116
						318 9						
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	406 1	1356 2	Y	230	178 1		168
						253 9						
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	367 1	1052 2	Y	265	351 1		82
						292 9						
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	543 1	2028 2	Y	422	363 1		141
						464 9						
*04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	558 1	2541 2	Y	337	363 1		115
						371 9						

SAMPSON-CLARK GU WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN LINSOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	187 1		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			105
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			132
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	183 1		27

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	52	1	3370	2	N	283	180 1	165
							311	9						
02		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	29	1	6210	2	N	432	558 1	39
							475	9						
*03		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	46	1	7885	2	N	526	453 1	112
							579	9						
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	148		260
-----														
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														
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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														
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		43
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
-----														
LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
-----														
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN														
MILESTONE OPERATING, INC. 567103														
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----														
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-

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

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957

11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
 EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
 ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

11	90 N	88	-0-	-2	-0-	77	1	11	9	Y	10	9	1			6
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	80	1	11	9	Y	10	10	1			6
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	78	1	11	9	Y	10	11	1			5
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	70	1	11	9	Y	10					15
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	77	1	11	9	Y	10	21	1			4
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	75	1	11	9	Y	10	10	1			4



VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
FORZA OPERATING, LLC		278837												
BP-BLACK STONE GU		WELL #:	1	RRCID ->	292123	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	8933 - 8938			
11	57000	44984	-0-	-12016	-0-	43531	2	1453	9	N	1321	1134	1	569
12	58900	43874	-0-	-15026	-0-	42700	2	1174	9	N	1067	1255	1	381
01	58900	42417	-0-	-16483	-0-	41550	2	867	9	N	788	915	1	254
02	53200	29658	-0-	-23542	-0-	29194	2	464	9	N	422	524	1	152
03	58900	23865	-0-	-35035	-0-	23586	2	279	9	N	254	346	1	60
04	57000	NO RPT	-0-	-57000	-0-					N	NO RPT			60

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: HARDIN			
BP AMERICA 757		WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	8456 - 8472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
11	1830 N	1554	-0-	-276	-0-	1423	3	131	9	N	119	186	1	100
12	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1514	3	116	9	N	105	170	1	35
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1797	3	116	9	N	105			140
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1797	3	122	9	N	111	186	1	65
03	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1438	3	48	9	N	44			109
04	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1419	3	146	9	N	133	180	1	62

BP AMERICA A-76 UNIT		877099						CNTY: HARDIN						
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	10598 - 12024			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	273 1	26 3	N	56	139 1		32
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	62 9	17 3	N	20			52
01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	313 1	12 3	N	10			62
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	22 9	47 3	N	117			179
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	283 1	727 3	N	75	180 1		74
*04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	129 9	303 1	N	102	5 1		171
						112 9						
-----												
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198												
11	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	108 1	6879 3	N	292	249 1		272
12	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	321 9	7874 3	N	298	398 1		172
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	16 1	7866 3	N	288	156 1		304
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	328 9	6956 3	N	221	372 1		153
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	16 1	8480 3	N	267	185 1		235
*04	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	243 9	8042 3	N	255	249 1		241
						294 9						
						15 1						
						281 9						
-----												
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126												
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	291 1	1314 3	N	18	12 1		111
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	20 9	1159 3	N	38	4 1		145
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	313 1	1363 3	N	46			191
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	42 9	1845 3	N	33	185 1		39
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	51 9	1517 3	N	53			92
*04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	283 1	1490 3	N	41	12 1		121
						36 9						
						313 1						
						58 9						
						303 1						
						45 9						
-----												
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-			-0-
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 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
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	210 1	1097 3	N	17	167
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	19 9	930 3	N	12	179
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	13 9	679 3	N	-0-	179
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	207 1	679 3	N	17	196
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	19 9	590 3	N	15	211
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	217 1	649 3	N	46	257
						17 9				
						210 1				
						51 9				
-----										
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265004		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136		
11	187 X	-0-	-0-	-187	-0-			N	-0-	49
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	11 3	2 9	N	2	51
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21 3	7 9	N	6	57
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	N	1 7	57
-----										
BP 'T'		WELL #: 3		RRCID -> 269975		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166		
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	1 1	84 3	N	44	142
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	48 9	50 9	N	45	159 1 28
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	94 3	12 9	N	11	39
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	200 3	81 3	N	-0-	39
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	81 3	94 9	N	85	124
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	199 3	95 9	N	86	210
						157 3				
-----										
BP 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 270307		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920		
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	173 1	1477 3	N	79	183 1 80
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	87 9	120 3	N	99	25 1 154
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	620 1	570 3	N	71	191 1 34
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	109 9	78 9			
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	560 1	194 3	N	-0-	34
*04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	620 1	762 3	N	202	236
						222 9				
						600 1	951 3	N	175	357 1 54
						193 9				
-----										
BP 'R' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578		
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	601 1	3455 3	N	64	184 1 122
12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	70 9	5990 3	N	83	205
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	620 1	4571 3	N	70	275
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	91 9	5066 3	N	46	193 1 128
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	77 9	51 9			
*04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	620 1	4113 3	N	82	210
						90 9				
						600 1	3600 3	N	75	285
						83 9				

-----													
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280630	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.12477 -	13889	
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
-----													
11		4890 X	4582	-0-	-308	-0-	887 1	3654 3	N	37	31 1		108
12		5053 X	4955	-0-	-98	-0-	41 9	3997 3	N	56	12 1		152
01		5115 X	3585	-0-	-1530	-0-	62 9	2689 3	N	-0-			152
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	896 1	3577 3	N	47			199
03		4960 X	4491	-0-	-469	-0-	52 9	3553 3	N	38			237
04		4800 X	4342	-0-	-458	-0-	42 9	3460 3	N	14	30 1		221
							867 1						
							15 9						
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9076 -	9384	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9008 -	9016	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----													
PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10675 -	16515	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----													
WEST UNIVERSITY		WELL #:		1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11560 -	16818	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEST UNIVERSITY		WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10235 -	15850	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)			94256 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
KRESTA			WELL #: 1		RRCID -> 198554			COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364					
M	O	ALLOW 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
-----															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HITE			WELL #: 1ST		RRCID -> 176857			COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
-----															
CAZA-MCMILLAN			WELL #: 1R		RRCID -> 264455			COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RICOCHET ENERGY, INC.			710549												
W.D. MCMILLAN			WELL #: 1		RRCID -> 288696			COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548					
11	6990	X	2766	-0-	-4224	-0-	2709	2	57	9	N	52			142
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2413	2	112	9	N	102	167	1	77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			84
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-			84
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	40	1	44
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			44
-----															
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)			94370 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.			293303												
BASSI			WELL #: 1		RRCID -> 127994			COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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					
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			21
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			21

WADSWORTH ( CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
CORNELIUS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					27
-----																
CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170								
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-					97
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	B				N	-0-					97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					97
-----																
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006								
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					84
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
01	62 N	33	-0-	-29	-0-					N	-0-					84
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	B				N	-0-					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					84
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	B				N	-0-					84
-----																
WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10122 - 10135								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
04	0 W	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	271	1	177	2	N	30						125
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	33	9	131	2	N	45	103	1				67
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	50	9	73	2	N	65						132
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	229	1	64	2	N	24	113	1				43
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	72	9	55	2	N	61	71	1				33
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	204	1	237	1	N	76						109
						26	9	67	9								
						224	1	84	9								

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SAVAGE		WELL #:		3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10250 - 10310				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 271145	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	14234	PERF.12268 - 12272				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
WADSWORTH, SOUTH (DOSS)				94547 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
DOSS, W.		WELL #:		2	RRCID -> 121422	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12483 - 12508				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022														
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID -> 226260	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9810 - 9920				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	71 7				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	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				
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3347	2	160	9	N	145	187	1	126
12	3999 X	3127	-0-	-872	-0-	3013	2	114	9	N	104			230
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	3965	2	180	9	N	164	179	1	215
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3934	2	140	9	N	127	180	1	162
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4394	2	165	9	N	150	179	1	133
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3517	2	158	9	N	144			277



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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	2D	RRCID ->	196481	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3768 - 3867				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	7	RRCID ->	224048	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10402 - 10612				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	9	RRCID ->	186388	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10863 - 10959				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11002 - 12216				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	76	1	50	2	N	26		33	1	90
							29	9								
12		124 N	11	-0-	-113	-0-	8	1	3	2	N	-0-				90
01		124 N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-				90
02		112 N	20	-0-	-92	-0-	15	1	5	2	N	-0-				90
03		11 N	6	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	N	-0-				90
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-		28	1	62

-----  
 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  
 -----

11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-				-0-
12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				-0-
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-				-0-
*04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-				-0-

-----  
 LEEEXUS OIL LLC 495350  
 LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867  
 -----

11		2300 N	1867	-0-	-433	-0-	108	1	1759	2	N	-0-				107
12		1581 N	695	-0-	-886	-0-	39	1	656	2	N	-0-				107
01		1953 X	695	-0-	-1258	-0-	39	1	656	2	N	-0-				107
02		1764 X	1218	-0-	-546	-0-	74	1	1144	2	N	-0-				107
03		1953 X	1448	-0-	-505	-0-	90	1	1357	2	N	1		1	8	107
							1	9								
04		1860 X	1655	-0-	-205	-0-	93	1	1562	2	N	-0-				107

-----  
 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280  
 HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060  
 -----

11		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-				47
12		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-				47
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-				47
02		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-				47
03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5009	2	47	9	N	43				90
*04		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-		30	1	60

-----  
 YOUNG, JOHN H., INC. 948460  
 TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964  
 -----

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

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

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

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

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 - 5550	
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 - 5658	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 - 5735	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 - 5609	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 - 5665	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS															
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343															
HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5414 - 5430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5605 - 5615															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022												

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	180	1	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	172	1	24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			127



OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926														
KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	87	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	87	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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														
11	3060 X	1995	-0-	-1065	-0-	1995	2		N	-0-	-0-	-0-	98	
12	3162 X	60	-0-	-3102	-0-	60	2		N	-0-	-0-	-0-	98	
01	3162 X	146	-0-	-3016	-0-	146	2		N	-0-	-0-	-0-	98	
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-	-2212			N	-0-	-0-	-0-	98	
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-2449			N	-0-	-0-	-0-	98	
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-2010			N	NO RPT	-0-	-0-	98	

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	39	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	39	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-403			N	-0-	-0-	-0-	39	
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-	-364			N	-0-	-0-	-0-	39	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	39	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	39	
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022														

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS														
MOSAIC OIL LLC 589978														
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	24	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	24	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	24	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	24	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	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														
11	18000	19402	-0-	1402	1402	19110	3	292	9	N	265	360	1	507
12	18600	14851	-0-	-3749	-0-	14625	3	226	9	N	205	184	1	528
01	18600	-0-	-0-	-18600	-0-	-18600				N	517	187	1	858
02	16800	16711	-0-	-89	-0-	16418	3	293	9	N	266	578	1	546
03	20338	19469	-0-	-869	-0-	19180	3	289	9	N	263	181	1	628
*04	19632	18816	-0-	-816	-0-	18531	3	285	9	N	259	182	1	705

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	1668	-0-	-882	-0-	1668	2			N	-0-					18
12	2635 X	359	-0-	-2276	-0-	359	2			N	-0-					18
01	2263 X	7	-0-	-2256	-0-	7	2			N	-0-					18
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					18
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					18
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

M	ALLOW 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
11	4080 X	3742	-0-	-338	-0-	244	1	3498	2	Y	-0-			11
12	4216 X	4059	-0-	-157	-0-	263	1	3796	2	Y	-0-			11
01	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	313	1	3706	2	Y	-0-			11
02	3584 X	3252	-0-	-332	-0-	156	1	3096	2	Y	-0-			11
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	220	1	3859	2	Y	-0-			11
04	3930 X	3798	-0-	-132	-0-	248	1	3550	2	Y	-0-			11

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235			235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

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

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

11	23400 X	21218	-0-	-2182	-0-	1381	1	19837	2	Y	-0-			37
12	24180 X	21985	-0-	-2195	-0-	1424	1	20561	2	Y	-0-			37
01	24180 X	22039	-0-	-2141	-0-	1718	1	20321	2	Y	-0-			37
02	20804 X	17554	-0-	-3250	-0-	844	1	16710	2	Y	-0-			37
03	22630 X	20220	-0-	-2410	-0-	1091	1	19129	2	Y	-0-			37
04	21330 X	20770	-0-	-560	-0-	1357	1	19413	2	Y	-0-			37

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS  
OIL COAST CORP. 619585  
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000												

REB PETROLEUM COMPANY 696079  
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			135
04	14B2 EXT	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

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

OIL AND GAS DIVISION

WICKIZER (WX CONS)				97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
BERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162282	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 11715	PERF.10810	- 10821	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
-----										
WIED (RHINEHART A SAND)				97240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057						
MCKINLEY				WELL #: 1	RRCID -> 224956	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11685	- 11728	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
-----										
MCKINLEY				WELL #: 2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 12022	PERF.11726	- 11755	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112
-----										
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)				97538 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
OGLETREE				WELL #: 4	RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5650	- 5680	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS, WEST		//CONT.//		97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
SMITH, L C PRODUCTION				793130								
SCOTT,SAM S.		WELL #:		RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814 - 3822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
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 #:		RRCID ->	198256	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11908 - 11986	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11957 - 12070
11	900	N	553	-0-	-347	-0-	1 1	439 3	Y	103	105 1	80
							113 9					
12	930	N	571	-0-	-359	-0-	439 3	132 9	Y	120	94 1	106
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	4 1	510 3	Y	78	162 1	22
							86 9					
02	504	N	379	-0-	-125	-0-	13 1	330 3	Y	33		55
							36 9					
03	558	N	99	-0-	-459	-0-	67 3	32 9	Y	29		84
04	570	N	219	-0-	-351	-0-	1 1	107 3	Y	101		185
							111 9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		UNIT		911874	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11887 - 19929
HENDERSON, CATHERINE -A-		WELL #:		2								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990 - 12040
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11843 - 12028
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874															
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
COSTA ENERGY, LLC 180534															
HENNDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296															
11	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-				Y	-0-	137	1		40
12	13795	X	364	-0-	-13431	-0-	361	2	3	9	Y	3	1		40
01	13795	X	672	-0-	-13123	-0-	654	2	18	9	Y	16			56
02	12460	X	8091	-0-	-4369	-0-	7581	2	510	9	Y	464	240	1	280
03	T. A.		13443	-0-	13443	13443	12893	2	550	9	Y	500	750	1	30
04	T. A.		649	-0-	649	14092	643	2	6	9	Y	5	5	1	30

HENNDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006															
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	12				195
12	1209	N	492	-0-	-717	-0-	408	2	84	9	Y	76	170	1	101
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	12				113
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				113
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1233	2	40	9	Y	36	101	1	48
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	2	20	9	Y	18	8	1	58

HENNDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240															
01	0		23631	-0-	23631	23631	22844	2	787	9	N	715	168	1	547
*02	46672	X	23041	-0-	-23631	-0-	22239	2	802	9	N	729	1036	1	240
*03	29295	X	22552	-0-	-6743	-0-	21983	2	569	9	N	517	423	1	334
*04	28350	X	28231	-0-	-119	-0-	27471	2	760	9	N	691	730	1	295

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611															
BOYT HEIRS WELL #: RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378															
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				113
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016															

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681															
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910															
11	15840	X	12059	-0-	-3781	-0-	54	1	11425	3	Y	527	362	1	535
12	16275	X	12931	-0-	-3344	-0-	580	9	606	9	Y	551	429	1	657
01	15779	X	6026	-0-	-9753	-0-	12325	3	5668	3	Y	282	584	1	355
02	13776	X	392	-0-	-13384	-0-	48	1	310	9	Y	56			411
03	12927	X	25	-0-	-12902	-0-	13	1	62	9	Y	-0-	181	1	230
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-	25	3	25	3	Y	-0-	150	1	80



OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 848681									
HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254			
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	
11	5340 X	1246	-0-	-4094	-0-	5 1	1128 3	Y	103	105 1	85
						113 9					
12	5735 X	329	-0-	-5406	-0-	287 3	42 9	Y	38	30 1	93
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-		93
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-			Y	-0-		93
03	1302 X	141	-0-	-1161	-0-	141 3		Y	-0-		93
*04	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	78 1	12380 3	Y	621	360 1	354
						683 9					
-----											
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DOC		WELL #: 1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HENNDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HENNDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	

-----														
WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	13038	- 13064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8309	- 8340	
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2002	2	17	9	Y	15		158
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	Y	5		163
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6		169
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3		172
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	Y	3		175
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		175
-----														
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197	- 8222	
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6		122
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4		126
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	385	2	6	9	N	5		131
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	329	2	2	9	N	2		133
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2		135
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		135
-----														
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607										
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8035	- 8042	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)				97736 315	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8267	- 8277	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	4		Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-		10	4	1	9	Y	1				1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	4			Y	-0-				1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	4			Y	-0-				1
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-						Y	NO RPT				1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			Y	-0-				168
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			Y	-0-				168
01	124	N	87	-0-	-37	-0-		87	3			Y	-0-				168
02	140	N	75	-0-	-65	-0-		75	2			Y	-0-				168
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			Y	-0-				168
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-				-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-				-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			Y	-0-				-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-				-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	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

11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					59
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					59
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					59
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			Y	-0-					59
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					59
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	47	2	20	9	N	18	17	1			3
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BUCKEYE		WELL #:		1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937		PERF.10413 - 10436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

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		
11	4410 X	3591	-0-	-819	-0-	3540	2	51	9	N	46	1	8	214
12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4541	2	86	9	N	78	178	1	113
01	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4316	2	48	9	N	44			157
02	3948 X	3634	-0-	-314	-0-	3583	2	51	9	N	46			203
03	4557 X	3241	-0-	-1316	-0-	3207	2	34	9	N	31			234
04	4410 X	3021	-0-	-1389	-0-	2968	2	53	9	N	48			282

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471												
POWELL		WELL #:		1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10962 - 10975		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4			67
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			67
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	746	2	74	9	N	67			134
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	431	2	48	9	N	44			178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	439	2	32	9	N	29			207

ZWERNEMANN		WELL #:		1RE		RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 13379		PERF.11890 - 17494		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES			WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

WITHERS, NORTH (-F-) //CONT.// 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	600	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022												

-----

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209  
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 JACINTOPOINT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 10590 - 11732

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		//CONT.//		99334 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010	- 11896
M	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
11	48450 X	-0-	-0-	-48450	-0-				N	-0-			202
12	51150 X	6249	-0-	-44901	-0-	74	1	6007	2	N	153	191 1	2 8
01	51150 X	43999	-0-	-7151	-0-	168	9						
02	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	310	1	42789	2	N	818	749 1	2 8
*03	42854 X	42854	-0-	-0-	-0-	900	9						
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	280	1	41476	2	N	945	912 1	2 8
						1040	9						
						280	1	41476	2	N	998	912 1	4 8
						1098	9						
										N	NO RPT		342
-----													
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943	- 11953
11	93390 X	83869	-0-	-9521	-0-	300	1	82368	2	N	1092	1087 1	3 8
12	101161 X	101161	-0-	-0-	-0-	1201	9						
01	107083 X	107083	-0-	-0-	-0-	310	1	99599	2	N	1138	1120 1	
02	95125 X	95125	-0-	-0-	-0-	1252	9						
*03	95114 X	95114	-0-	-0-	-0-	310	1	105604	2	N	1063	1434 1	
04	93390 X	NO RPT	-0-	-93390	-0-	1169	9						
						280	1	93735	2	N	1009	723 1	2 8
						1110	9						
						280	1	93735	2	N	999	906 1	1 8
						1099	9						
										N	NO RPT		484
-----													
ETOCO, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300	- 7350
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)		WELL #:		1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	6294	- 6389
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)		WELL #:		1	RRCID ->	207570	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9580	- 9617
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) PLAZA OIL & GAS, INC. BISHOP, PATRICK		99420 250 667995	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
WELL #:		1	RRCID -> 121833	COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH 9294	PERF. 8819	-	8829
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ZAPORAH (WILCOX) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TREADWAY SWD		99669 475 020467	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
WELL #:		1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068	-	6265
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC JOHNSON, E. ET AL		072716			RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			95
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2005								

JACKSON, H.					RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/27/2004								

GIBSON, E. V. ET AL					RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			161
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/04/2005								

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. RUNNELS		810815			RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792							
11	31290 #	28674	-0-	-2616	-0-	28041 3	633 9	N	575	719	1	229
12	32333 #	24699	-0-	-7634	-0-	24245 3	454 9	N	413	371	1	271
01	32333 #	25981	-0-	-6352	-0-	25308 3	673 9	N	612	739	1	144
02	29148 #	21260	-0-	-7888	-0-	20765 3	495 9	N	450	378	1	216
03	31961 #	23257	-0-	-8704	-0-	22703 3	554 9	N	504	545	1	175
04	28680 #	21834	-0-	-6846	-0-	21387 3	447 9	N	406	364	1	217

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. 429659  
 PRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	140	1	154	2	N	-0-			256
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	71	1	352	2	N	-0-			256
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	104	1	228	2	N	-0-			256
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	57	1	261	2	N	-0-			256
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	226	1	68	2	N	-0-			256
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	72	1	78	2	N	-0-			30
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	10			40
						11	9							
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	N	10			50
						11	9							
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	5			55
						6	9							
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138	1	42	2	N	-0-			55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-